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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

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-
08	14B DENY	2930	-0-	2930	12457	2930	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	595	-0-	595	13052	595	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2	N	-0-			200
09	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2	N	-0-			200
10	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2	N	-0-			200

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

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
08	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2	N	-0-			265
09	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2	N	-0-			265
10	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2	N	-0-			265

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

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-
08	3565 #	1720	-0-	-1845	-0-	1720	3	Y	-0-			-0-
09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
10	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	3	Y	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744 #	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	720 #	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	744 #	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	375	2	10	9	N	9	168	1			34
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					34
*10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					39

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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	62	542	-0-	480 B	860	496	3	46	9	N	42					226
08	INC G-10	492	-0-	492 B	1352	461	3	31	9	N	28	174	1			80
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1352															
09	1765 N	413	-0-	-1352 B	-0-	380	3	33	9	N	30					110
*10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	457	3	30	9	N	27					137

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

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-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-

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

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-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-

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

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-
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					42
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318	3			N	-0-					42
10	744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-					42

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

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

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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					327
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-	164	1			163
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					163

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

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-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					95
09	600 #	423	-0-	-177	-0-	408	3	15	9	N	14					109
10	620 #	506	-0-	-114	-0-	497	3	9	9	N	8					117

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

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									
08	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	610	1	999	3	N	26					231
						29	9									
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	171	1			60
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59

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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

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
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	519	3	139	9	N	126	168	1			107
09	1110 #	424	-0-	-686	-0-	292	3	132	9	N	120					227
10	1147 #	328	-0-	-819	-0-	210	3	118	9	N	107	170	1			164

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

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-
08	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1110 #	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5836	3	90	9	Y	82					214
09	4221 R	4221	-0-	-0-	-0-	4131	3	90	9	Y	82	175	1			121
*10	4382 R	4382	-0-	-0-	-0-	4290	3	92	9	Y	84	165	1			40

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

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
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					110
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					110
*10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					110

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

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
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	108	3	65	9	N	59					126
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	111	3	58	9	N	53					179
*10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	156	3	44	9	N	40	162	2			57

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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
08	744 #	591	-0-	-153	-0-	581	2	10	9	N	9					44
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	584	2	7	9	N	6					50
*10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					58

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

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
08	1860 #	1429	-0-	-431	-0-	1429	3			N	-0-					201
09	1800 #	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					201
*10	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					201

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	796	3	31	9	N	28					180
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	553	3	23	9	N	21					201
*10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	N	31	173	1			59

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

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
08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					142
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					142
*10	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					142

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

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-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

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

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
08	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26					230
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3	173	1			60
*10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					60

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	992	N	394	-0-	-598	-0-	394	3			N	-0-					-0-

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

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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

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-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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

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

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-
08	1767	#	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1710	#	1473	-0-	-237	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1736	#	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480 N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

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

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
08	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-					107
09	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			N	-0-					107
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					107

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

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	433	-0-	-497	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INC G-10		152	-0-	152	152	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		178	-0-	178	330	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		188	-0-	188	518	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	244	1	4319	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	230	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

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

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

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

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

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-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-

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

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-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	63	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-			-0-

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

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							
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	405	2	N	4			67
						4	9							
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	22	1	380	2	N	5			72
						6	9							
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	22	1	383	2	N	3			75
						3	9							

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	6 64	1 9	107	2	N	58	80	1			58
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6 64	1 9	104	2	N	58	64	1			52
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6 72	1 9	102	2	N	65					117
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6 61	1 9	99	2	N	55	127	1			45
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	5 28	1 9	92	2	N	25					70
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	5 61	1 9	91	2	N	55					125

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

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-
08	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	144	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	143	1	2481	2	N	-0-					-0-
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2563	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	2	N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	2	N	-0-					-0-
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	55	1	954	2	N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-					-0-

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

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

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-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	93	X	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	N	14	12	1			31
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	N	33	28	1			36
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	14	13	1			37

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

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

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
08	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					35
09	2940	#	1798	-0-	-1142	-0-	1798	2			N	-0-					35
10	3038	#	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			N	-0-					35

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

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-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	187	0			41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	125	0			28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	69	0			21

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	2046 X	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	1980 X	1903	-0-	-77	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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

05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	558 X	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510 X	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	527 X	318	-0-	-209	-0-	318	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	906	-0-	-489	-0-	906	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					73
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	3	14	9	N	13					86
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					86

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

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
08	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					76
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8					84
10	1519 N	916	-0-	-603	-0-	916	2			N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	9					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22	179	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT - STATE WELL #: 2 RRCID -> 050616 COMPL. DATE 05/02/1971 TOTAL DEPTH 4628 PERF. N/A

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

PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132	2	26	9	N	24				76
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292	2	15	9	N	14				90
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	471	2	19	9	N	17				107

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

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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				66
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				66
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				66

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2945 X	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	561	-0-	-2109	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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

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
08	1178 X	41	-0-	-1137	-0-	41	2			N	-0-					206
09	1140 X	137	-0-	-1003	-0-	137	2			N	-0-					206
10	1054 X	359	-0-	-695	-0-	359	2			N	-0-					206

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

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
08	7595 X	3534	-0-	-4061	-0-	3534	3			N	-0-					189
09	7500 X	3189	-0-	-4311	-0-	3189	3			N	-0-					189
10	7750 X	3103	-0-	-4647	-0-	3103	3			N	-0-					189

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

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
08	INC G-10	1740	-0-	1740	7127	1720	3	20	9	Y	18	159	1			31
09	3000 N	1629	-0-	-1371	5756	1552	3	77	9	Y	70					101
*10	3100 N	1850	-0-	-1250	4506	1755	3	95	9	Y	86	144	1			43

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					102
09	1500	N	426	-0-	-1074	-0-	426	3			N	-0-					102
10	1116	N	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-					102

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

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
08	42810	X	10387	-0-	-32423	-0-	10387	2			N	-0-					139
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10274	2	3	9	N	3					142
10	11253	X	10318	-0-	-935	-0-	10312	2	6	9	N	5					147

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					131
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					131
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					131

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

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
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					46
*10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					46

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

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
08	18275	X	316	-0-	-17959	-0-	316	2			N	-0-					169
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					169
10	11780	X	641	-0-	-11139	-0-	641	2			N	-0-					169

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

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
08	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	3868	2	420	9	N	382	562	1			151
09	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	3504	2	352	9	N	320	374	1			97
10	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3591	2	337	9	N	306	189	1			214

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
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
08	372	X	281	-0-	-91	-0-	264	2	17	9	N	15					83
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	288	2	23	9	N	21					104
*10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5391	2	216	9	N	196	346	1			90
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4795	2	219	9	N	199	179	1			110
10	4371	X	2680	-0-	-1691	-0-	2647	2	33	9	N	30					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	893	2	232	9	N	211	191	1			131
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	899	2	209	9	N	190	185	1			136
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	872	2	223	9	N	203	184	1			155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	X	473	-0-	-147	-0-	372	2	101	9	N	92					182
09	600	X	413	-0-	-187	-0-	383	2	30	9	N	27					209
*10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	795	2	88	9	N	80					289

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					23
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					23
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					23

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

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
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					296
09	270 N	39	-0-	-231	-0-	24	2	15	9	Y	14					310
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					310

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

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
08	INC G-10	65537	-0-	65537	65537	63329	2	2208	9	Y	2007	2297	0			247
09	INC G-10	62153	-0-	62153	127690	59686	2	2467	9	Y	2243	1780	0			710
*10	228871 X	101181	-0-	-127690	-0-	97537	2	3644	9	Y	3313	3663	0			360

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	930 #	838	-0-	-92	-0-	30	1	808	3	N	-0-					50
09	900 #	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	3	N	-0-					50
10	930 #	892	-0-	-38	-0-	30	1	862	3	N	-0-					50

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	124 X	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2					5
09	120 X	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			4

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
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
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10					26
09	4170	X	1186	-0-	-2984	-0-	1175	2	11	9	Y	10	17	1			19
10	4309	X	236	-0-	-4073	-0-	218	2	18	9	Y	16	17	1			18

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

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
08	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	1005	2	34	9	Y	31					79
09	1950	X	893	-0-	-1057	-0-	863	2	30	9	Y	27	50	1			56
10	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1451	2	55	9	Y	50	51	1			55

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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	48	1			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	50	1			53

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

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
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	993	2	22	9	Y	20					52
09	1620	N	874	-0-	-746	-0-	853	2	21	9	Y	19	33	1			38
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1655	2	35	9	Y	32	34	1			36

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

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
08	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			N	-0-					29
09	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					29
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	2			N	-0-					29

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	INC G-10	408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-	25	1			3
09	INC G-10	317	-0-	317	725	317	3			Y	-0-	2	1			1
*10	1070 N	345	-0-	-725	-0-	345	3			Y	-0-					1

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

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
08	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					153
09	1680 X	808	-0-	-872	-0-	808	3			N	-0-					153
*10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					153

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

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-
08	1147 #	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	960 #	457	-0-	-503	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

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
08	3534 #	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					113
09	3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1661	2	3	9	N	3					116
10	3472 #	3429	-0-	-43	-0-	3423	2	6	9	N	5					121

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

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
08	1953 #	699	-0-	-1254	-0-	699	3			N	-0-					46
09	1740 #	251	-0-	-1489	-0-	251	3			N	-0-					46
10	1736 #	852	-0-	-884	-0-	852	3			N	-0-					46

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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
08	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	2323	3			N	-0-					146
09	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					146
10	2542 X	2303	-0-	-239	-0-	2303	3			N	-0-					146

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

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
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					213
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					213
10	837 N	364	-0-	-473	-0-	355	3	9	9	N	8					221

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

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
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	3	23	9	N	21					199
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	1722	3	3	9	N	3	176	1			26
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9					35

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

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
08	6851 X	3713	-0-	-3138	-0-	3633	3	80	9	N	73							297
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3251	3	134	9	N	122	180	1	1	8			238
*10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4630	3	154	9	N	140	3	8					375

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
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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					146
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					146
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	1	9	N	1	1	8			146

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

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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					655
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					655
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	N	15	3	8			667

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

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									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	70	177	1			86
							77	9									
09	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	15	1	2145	2	N	12					98
							13	9									
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	11					109
							12	9									

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

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
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	16	1	1412	2	N	-0-					109
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					109
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-					109

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

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									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	2	N	12					63
							13	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	15	1	3223	2	N	12					75
							13	9									
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	16	1	3250	2	N	15					90
							17	9									

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
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
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-					159
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	15	1	523	2	N	-0-					159
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	15	1	496	2	N	-0-					159

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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												
08	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	41	1	2907	3	Y	40	41	1						18
							44	9												
09	DLQ G-10		2743	-0-	2743	5735	40	1	2650	3	Y	48	49	1						17
							53	9												
10	DLQ G-10		2955	-0-	2955	8690	47	1	2856	3	Y	47	22	0	34	1				8
							52	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
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									
08	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	17	1	1195	3	Y	40	41	1			18
							44	9									
09	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	2415	16	1	1090	3	Y	48	49	1			17
							53	9									
10	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	3514	17	1	1030	3	Y	47	22	0	34	1	8
							52	9									

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

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

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

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-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

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
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4234	3	12	9	N	11	217
09	2700	X	2197	-0-	-503	-0-	2185	3	12	9	N	11	228
*10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-	228

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	1271 N	332	-0-	-939	-0-	299	2	33	9	N	30	177	1			237
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					237

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	241	2	72	9	N	65					498
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	229	2	54	9	N	49	185	1			362
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	280	2	66	9	N	60	186	1			236

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

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

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

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

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-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	Y	-0-			-0-
09	2610 N	2581	-0-	-29	-0-	2581	2	Y	-0-			-0-
*10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	Y	-0-			-0-

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

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
08	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4364	2	N	-0-			250
09	4380 X	4082	-0-	-298	-0-	4082	2	N	-0-			250
10	4557 X	4139	-0-	-418	-0-	4139	2	N	-0-			250

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	15159 X	14938	-0-	-221	-0-	14923	2	15	9	N	14			48
09	14670 X	13840	-0-	-830	-0-	13837	2	3	9	N	3			51
10	15221 X	12297	-0-	-2924	-0-	12296	2	1	9	N	1			52

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

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

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

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
08	15748 X	13241	-0-	-2507	-0-	13241	3			N	-0-			226
09	13980 X	11887	-0-	-2093	-0-	11887	3			N	-0-			226
10	13516 X	11195	-0-	-2321	-0-	11195	3			N	-0-			226

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

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
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			115
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			115
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			115

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

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
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-			212
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-			212
*10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-			212

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

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
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			132
09	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-			132
10	403 X	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-			132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10045	3	14	9	N	13					238
09	9720	X	9571	-0-	-149	-0-	9568	3	3	9	N	3					241
10	10044	X	9835	-0-	-209	-0-	9832	3	3	9	N	3					244

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

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
08	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	6103	3	1	9	N	1					223
09	6330	X	1080	-0-	-5250	-0-	1080	3			N	-0-					223
10	6541	X	3688	-0-	-2853	-0-	3688	3			N	-0-					223

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

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
08	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	1928	3			N	-0-					130
09	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-					130
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	1974	3			N	-0-					130

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

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-
08	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	6418	3	16	4	Y	-0-					-0-
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6245	3	67	4	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5152	-0-	-1141	-0-	5057	3	95	4	Y	-0-					-0-

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

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
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					69
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					69
*10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					69

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

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
08	13950	X	13592	-0-	-358	-0-	13590	3	2	9	N	2					162
09	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	12900	3			N	-0-					162
10	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	3			N	-0-					162

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

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
08	17856	X	13836	-0-	-4020	-0-	13832	3	4	9	N	4					168
09	17280	X	14297	-0-	-2983	-0-	14295	3	2	9	N	2					170
10	17608	X	16227	-0-	-1381	-0-	16223	3	4	9	N	4					174

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					340
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	N	2					342
10	930 N	763	-0-	-167	-0-	741	2	22	9	N	20					362

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	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

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-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					40
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 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
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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					42
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					35
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					35

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
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
08	INC G-10		901	-0-	901	4656	868	3	33	9	Y	30	163	1			23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4656					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4656					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					178
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					178
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	651	X	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	X	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	620	X	556	-0-	-64	-0-	2	1	554	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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
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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	136	2	32	9	Y	29	27	1			22
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	Y	29	27	1			24
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	39	9	Y	35	45	1			14

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
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-
08	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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
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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	806	X	541	-0-	-265	-0-	454	2	87	9	Y	79	82	1			12
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	371	2	89	9	Y	81	79	1			14
*10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	679	2	99	9	Y	90	77	1			27

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

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

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

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

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

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

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

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

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-
08	INC G-10		15	-0-	15	81	15	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	14	-0-	-81	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
*10	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

TEXU -F- WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000

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-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	107	2	285	9	N	259	340	1			250
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	344	2	284	9	N	258	182	1			326
10	434	#	219	-0-	-215	-0-	85	2	134	9	N	122					448

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7750	X	126	-0-	-7624	-0-	126	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	7500	X	117	-0-	-7383	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	26217	3	61	9	Y	55					55

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

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
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7026	3	19	9	N	17					78
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					78
*10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					78

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

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-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	20987	X	10151	-0-	-10836	-0-	10150	2	1	9	Y	1					14
09	20310	X	11521	-0-	-8789	-0-	11517	2	4	9	Y	4					18
10	20987	X	5793	-0-	-15194	-0-	5789	2	4	9	Y	4					22

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

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

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

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

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

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

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-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1745	3	9	4	Y	-0-			-0-
*10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	3	14	4	Y	-0-			-0-

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

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-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	26691 X	14717	-0-	-11974	-0-	14692	3	23	4	Y	2	3	0			1
						2	9									
09	25830 X	6500	-0-	-19330	-0-	6426	3	74	4	Y	-0-	1	0			-0-
10	26505 X	5638	-0-	-20867	-0-	5573	3	65	4	Y	-0-					-0-

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

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									
08	14198 X	11517	-0-	-2681	-0-	11498	3	19	4	Y	-0-	9	0			-0-
09	13350 X	9713	-0-	-3637	-0-	9636	3	77	4	Y	-0-					-0-
10	13795 X	9650	-0-	-4145	-0-	9548	3	102	4	Y	-0-					-0-

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

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
08	30256 X	29823	-0-	-433	-0-	29699	2	124	9	Y	113	213	1			248
09	29280 X	28558	-0-	-722	-0-	28420	2	138	9	Y	125	202	1	1	8	170
10	30287 X	27668	-0-	-2619	-0-	27502	2	166	9	Y	151	105	1			216

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

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
08	13206 X	1460	-0-	-11746	-0-	1458	2	2	9	Y	2	25	1			16
09	12780 X	1528	-0-	-11252	-0-	1526	2	2	9	Y	2					18
10	10695 X	901	-0-	-9794	-0-	893	2	8	9	Y	7					25

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

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

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
08	16771 X	9240	-0-	-7531	-0-	9240	2			Y	-0-					3
09	16230 X	9340	-0-	-6890	-0-	9338	2	2	9	Y	2					5
10	16616 X	9315	-0-	-7301	-0-	9315	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13518	3	8	9	Y	7					252
09	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13367	3	2	9	Y	2					254
*10	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			Y	-0-					254

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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	25398 X	25398	-0-	-0- B	-0-	25334	3	64	9	Y	58	58	1			67
09	24510 X	13477	-0-	-11033 B	-0-	13433	3	44	9	Y	40					107
*10	30768 X	30768	-0-	-0- B	-0-	30685	3	83	9	Y	75	69	1			113

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

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	7223 X	6250	-0-	-973 B	-0-	6250	2			N	-0-					240
09	6750 X	4987	-0-	-1763 B	-0-	4987	2			N	-0-					240
10	6510 X	5237	-0-	-1273 B	-0-	5233	2	4	9	N	4	180	0			64

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

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
08	3286 X	3167	-0-	-119 B	-0-	3167	3			N	-0-					36
09	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3			N	-0-					36
*10	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	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

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
08	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-					269
09	5430 X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					269
10	3658 X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-					269

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

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
08	11718 X	6298	-0-	-5420 B	-0-	6241	2	57	9	Y	52					227
09	11340 X	7740	-0-	-3600 B	-0-	7677	2	63	9	Y	57					284
10	11718 X	8971	-0-	-2747 B	-0-	8914	2	57	9	Y	52					336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6851	X	6879	-0-	28 B	-49980	6869	3	10	4	Y	-0-					-0-
09	6630	X	7273	-0-	643 B	-49337	7237	3	36	4	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6319	-0-	-532 B	-49337	6261	3	58	4	Y	-0-					-0-

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

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-
08	992	N	863	-0-	-129 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	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

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
08	29357	X	25415	-0-	-3942 B	-0-	25415	2			N	-0-					198
09	28410	X	26838	-0-	-1572 B	-0-	26806	2	32	9	N	29					227
10	29140	X	23634	-0-	-5506 B	-0-	23634	2			N	-0-					227

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

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									
08	22475	X	19794	-0-	-2681 B	-6355	19615	3	35	4	Y	131	154	0			67
							144	9									
09	21750	X	6748	-0-	-15002 B	-6355	6521	3	107	4	Y	109	112	0			64
							120	9									
10	22475	X	12111	-0-	-10364 B	-6355	11954	3	76	4	Y	74	97	0			41
							81	9									

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

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-
08	2945	X	2703	-0-	-242 B	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2556	-0-	-354 B	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2484	-0-	-523 B	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24087 X	23733	-0-	-354 B	-0-	23650	3	36	4	Y	43	38	0			22
						47	9									
09	23310 X	18859	-0-	-4451 B	-0-	18711	3	118	4	Y	27	33	0			16
						30	9									
10	24118 X	15747	-0-	-8371 B	-0-	15556	3	165	4	Y	24	27	0			13
						26	9									

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

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
08	22661 X	22531	-0-	-130 B	-0-	22447	2	84	9	Y	76	156	1			177
09	21930 X	21432	-0-	-498 B	-0-	21331	2	101	9	Y	92	140	1			129
10	22661 X	21752	-0-	-909 B	-0-	21617	2	135	9	Y	123	83	1			169

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

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
08	29175 X	29175	-0-	-0- B	-0-	28810	2	365	9	Y	332	354	1			421
09	24299 X	24299	-0-	-0- B	-0-	24299	2			Y	-0-					421
*10	26442 X	26442	-0-	-0- B	-0-	26291	2	151	9	Y	137					558

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

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
08	2015 N	1973	-0-	-42 B	-0-	1973	2			N	-0-					75
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					75
10	1984 N	1892	-0-	-92 B	-0-	1892	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

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									
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	620	1	5905	2	N	26	188	1			103
						29	9									
09	6270 X	5846	-0-	-424	-0-	580	1	5225	2	N	37					140
						41	9									
10	6479 X	6076	-0-	-403	-0-	620	1	5414	3	N	38					178
						42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	N	935	-0-	-863	-0-	932	3	3	9	Y	3					43
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					43
10	1457	N	177	-0-	-1280	-0-	177	3			Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	13454	X	5122	-0-	-8332	-0-	5102	3	20	9	Y	18	29	1			23
09	13020	X	2032	-0-	-10988	-0-	2012	3	20	9	Y	18	1	8			40
10	13454	X	4407	-0-	-9047	-0-	4376	3	31	9	Y	28	26	1			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	35973	X	35973	-0-	-0-	-0-	35941	3	32	9	Y	29	75	1			41
09	44430	X	31106	-0-	-13324	-0-	31053	3	53	9	Y	48					89
10	45911	X	8800	-0-	-37111	-0-	8777	3	23	9	Y	21	58	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	INC G-10		1506	-0-	1506	1506	1495	3	11	9	Y	10					83
09	INC G-10		311	-0-	311	1817	311	3			Y	-0-					83
10	INC G-10		1234	-0-	1234	3051	1234	3			Y	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	8990	X	8148	-0-	-842	-0-	8117	3	31	9	Y	28	30	1			32
09	8700	X	6221	-0-	-2479	-0-	6185	3	36	9	Y	33					65
10	8990	X	8096	-0-	-894	-0-	8059	3	37	9	Y	34	42	1			57

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
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
*08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10445	3	32	9	N	29	162	1			57
09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9670	3	3	9	N	3					60
*10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9537	3	11	9	N	10					70

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

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

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

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

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
08	21514	X	19274	-0-	-2240	-0-	19220	2	54	9	N	49					294
09	20820	X	12887	-0-	-7933	-0-	12832	2	55	9	N	50					344
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					344

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

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-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	4	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

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
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					15
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	3	1	9	Y	1					16
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					16

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

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-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4685	3	6	4	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3660	3	24	4	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	4184	3	48	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	31248 X	29771	-0-	-1477	-0-	29657	3	49	4	Y	59	74	0			30
						65	9									
09	30240 X	20439	-0-	-9801	-0-	20224	3	163	4	Y	47	49	0			28
						52	9									
10	31248 X	343	-0-	-30905	-0-	142	3	166	4	Y	32	42	0			18
						35	9									

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

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									
08	20181 X	15232	-0-	-4949	-0-	15189	3	32	4	Y	10	16	0			5
						11	9									
09	19530 X	14025	-0-	-5505	-0-	13904	3	112	4	Y	8	8	0			5
						9	9									
10	19871 X	18207	-0-	-1664	-0-	18162	3	45	4	Y	-0-	5	0			-0-

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

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									
08	9610 X	9534	-0-	-76	-0-	9482	3	21	4	Y	28	33	0			14
						31	9									
09	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	9014	3	74	4	Y	12	19	0			7
						13	9									
10	9610 X	7974	-0-	-1636	-0-	7838	3	118	4	Y	16	14	0			9
						18	9									

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

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-
08	18290 X	15486	-0-	-2804	-0-	15458	3	28	4	Y	-0-					-0-
09	17700 X	15352	-0-	-2348	-0-	15241	3	108	4	Y	3	1	0			2
						3	9									
10	18290 X	17533	-0-	-757	-0-	17347	3	180	4	Y	5	4	0			3
						6	9									

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
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									
08	16926 X	10805	-0-	-6121	-0-	10654	3	31	4	Y	109	100	0			56
						120	9									
09	16380 X	11143	-0-	-5237	-0-	10965	3	100	4	Y	71	85	0			42
						78	9									
10	15748 X	12911	-0-	-2837	-0-	12669	3	146	4	Y	87	81	0			48
						96	9									

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

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									
08	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8238	3	12	4	Y	2	6	0			1
						2	9									
09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7950	3	40	4	Y	-0-	1	0			-0-
10	8153 X	7734	-0-	-419	-0-	7673	3	57	4	Y	4	2	0			2
						4	9									

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

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-
08	14725 X	14163	-0-	-562	-0-	14142	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	14250 X	13147	-0-	-1103	-0-	13073	3	74	4	Y	-0-					-0-
10	14601 X	13342	-0-	-1259	-0-	13230	3	112	4	Y	-0-					-0-

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

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-
08	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	-0-					-0-
09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9986	3	43	4	Y	-0-					-0-
*10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9603	3	61	4	Y	-0-					-0-

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

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									
08	14539 X	8158	-0-	-6381	-0-	8106	3	27	4	Y	23	19	0			12
						25	9									
09	14070 X	11661	-0-	-2409	-0-	11560	3	83	4	Y	16	18	0			10
						18	9									
10	14167 X	7467	-0-	-6700	-0-	7336	3	113	4	Y	16	17	0			9
						18	9									

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

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

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
08	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	5274	3	45	9	N	41					217
09	5700 X	4976	-0-	-724	-0-	4976	3			N	-0-					217
10	5859 X	5228	-0-	-631	-0-	5216	3	12	9	N	11					228

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

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									
08	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11204	3	15	4	Y	4	61	0			2
						4	9									
09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10600	3	49	4	Y	17	9	0			10
						19	9									
*10	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14106	3	72	4	Y	40	28	0			22
						44	9									

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

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									
08	13206 X	11223	-0-	-1983	-0-	11087	3	24	4	Y	102	83	0			53
						112	9									
09	12780 X	9458	-0-	-3322	-0-	9322	3	60	4	Y	69	81	0			41
						76	9									
10	13206 X	12728	-0-	-478	-0-	12555	3	88	4	Y	77	76	0			42
						85	9									

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

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									
08	18197 X	13218	-0-	-4979	-0-	13160	3	26	4	Y	29	40	0			15
						32	9									
09	17610 X	12492	-0-	-5118	-0-	12296	3	99	4	Y	88	51	0			52
						97	9									
10	18352 X	15854	-0-	-2498	-0-	15610	3	143	4	Y	92	94	0			50
						101	9									

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
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									
08	INC G-10	3386	-0-	3386	3386	3366	3	7	4	Y	12	21	0			6
						13	9									
09	INC G-10	2777	-0-	2777	6163	2754	3	17	4	Y	5	8	0			3
						6	9									
*10	9446 X	3283	-0-	-6163	-0-	3251	3	24	4	Y	7	6	0			4
						8	9									

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

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-
08	9517 X	9076	-0-	-441	-0-	9058	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10491	3	56	4	Y	-0-					-0-
10	9734 X	9262	-0-	-472	-0-	9167	3	95	4	Y	-0-					-0-

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

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									
08	15717 X	10023	-0-	-5694	-0-	9985	3	23	4	Y	14	19	0			7
						15	9									
09	15660 X	12591	-0-	-3069	-0-	12489	3	89	4	Y	12	12	0			7
						13	9									
10	16182 X	14628	-0-	-1554	-0-	14473	3	151	4	Y	4	9	0			2
						4	9									

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

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									
08	24893 X	22104	-0-	-2789	-0-	21987	3	38	4	Y	72	52	0			37
						79	9									
09	24090 X	20514	-0-	-3576	-0-	20356	3	123	4	Y	32	50	0			19
						35	9									
10	24893 X	24542	-0-	-351	-0-	24298	3	200	4	Y	40	37	0			22
						44	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	18414 X	13248	-0-	-5166	-0-	13195	3	28	4	Y	23	34	0			12
						25	9									
09	18060 X	12967	-0-	-5093	-0-	12863	3	93	4	Y	10	16	0			6
						11	9									
10	18662 X	14855	-0-	-3807	-0-	14672	3	166	4	Y	15	13	0			8
						17	9									

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

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

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

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

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
08	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26311	2	63	9	Y	57					186
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	28961	2	106	9	Y	96					282
*10	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	28144	2	73	9	Y	66	187	1			161

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1244	2	65	9	N	59	44	1			32
09	1200 #	1121	-0-	-79	-0-	1088	2	33	9	N	30	44	1			18
*10	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1405	2	39	9	N	35	39	1			14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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-
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	342	-0-	-1548	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	1561	-0-	-392	-0-	1561	3		N	-0-			-0-

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

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
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			72
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			72
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			72

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

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-
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	1085	X	611	-0-	-474	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	570	-0-	-450	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-

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

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
08	4464	#	4337	-0-	-127	-0-	4330	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
09	3841	R	3841	-0-	-0-	-0-	3834	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	5487	#	3957	-0-	-1530	-0-	3950	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

*04	330	N	292	-0-	-38	-0-	290	3	2	9	Y	2	6	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-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

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

*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									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	4	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	3	19	9	Y	17	16	1			1
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	16	1			-0-

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

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-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	30982	3			Y	-0-					-0-
09	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	28667	3	35	9	Y	32	31	0			1
*10	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	28843	3	11	9	Y	10	11	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	10290	3	31	9	Y	28	28	0			1
09	10500	X	9871	-0-	-629	-0-	9841	3	30	9	Y	27	27	0			1
10	11098	X	6784	-0-	-4314	-0-	6588	3	196	9	Y	178	172	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	23064	X	22388	-0-	-676	-0-	22345	3	43	9	Y	39	40	0			1
09	22470	X	21045	-0-	-1425	-0-	20992	3	53	9	Y	48	47	0			2
10	23219	X	20878	-0-	-2341	-0-	20841	3	37	9	Y	34	35	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25346	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	23550	X	23357	-0-	-193	-0-	23354	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	24335	X	23524	-0-	-811	-0-	23523	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	12918	3	117	9	Y	106	106	0			4
09	12720	X	12116	-0-	-604	-0-	12016	3	100	9	Y	91	92	0			3
10	13144	X	12374	-0-	-770	-0-	12280	3	94	9	Y	85	85	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	20212	X	9922	-0-	-10290	-0-	9861	3	61	9	Y	55	56	0			2
09	19740	X	11298	-0-	-8442	-0-	11250	3	48	9	Y	44	44	0			2
10	20398	X	18289	-0-	-2109	-0-	18289	3			Y	-0-	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	35647	X	35647	-0-	-0-	-0-	35641	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	34554	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
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
08	10881 X	8013	-0-	-2868	-0-	7940	3	73	9	Y	66	64	0			16
09	10530 X	7196	-0-	-3334	-0-	7181	3	15	9	Y	14	16	0			14
10	10478 X	7107	-0-	-3371	-0-	7090	3	17	9	Y	15	15	0			14

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

*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	121	3	19	9	Y	17	15	1			2
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	754	3	7	4	Y	16	14	1			2
						18	9									
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	Y	14	15	1			1
						15	9									
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128	3	19	9	Y	17	16	1			1
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

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

*04	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	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-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

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

*04	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	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-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

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

*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

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
*04	480	N	305	-0-	-175	-0-	302	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-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	1	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

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

*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

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

*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1111	3	206	4	Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

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-			29
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			29
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			29
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			3

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

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
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			6
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			6
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		Y	-0-			6

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
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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-					7
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					7
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					7
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					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
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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6

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
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-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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
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-					23
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					23
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					23
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-					7
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					7
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					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
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-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

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

*04	6366	R	6366	-0-	-0-	-0-	6366	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-
08	6572	#	5356	-0-	-1216	-0-	5341	3	15	4	Y	-0-					-0-
09	5250	#	4808	-0-	-442	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
10	5425	#	3183	-0-	-2242	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-

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

*04	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	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-
08	496	#	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	480	#	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

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

*04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	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-
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	1497	323	-0-	-1174	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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							
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330 N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4236		4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	3612		3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*10	4843		4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38	-0-	38	1130	38	2			Y	-0-					16
06	0	W	31	-0-	31	1161	31	2			Y	-0-					16
07	0	W	33	-0-	33	1194	33	2			Y	-0-					16
08	0	W	22	-0-	22	1216	22	3			Y	-0-					16
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19	-0-	19	127	19	2			Y	-0-					23
06	0	W	15	-0-	15	142	15	2			Y	-0-					23
07	0	W	16	-0-	16	158	16	2			Y	-0-					23
08	0	W	11	-0-	11	169	11	3			Y	-0-					23
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1197	-0-	-1903	1167	1197	2			Y	-0-					-0-
06	2146	N	979	-0-	-1167	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	709	-0-	-500	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
*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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6283	3	2	9	Y	2					47
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4152	3	9	9	Y	8					55
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3459	3	10	9	Y	9					64

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

*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
*08	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7296	3	13	9	Y	12	9	1			7
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	3	11	9	Y	10	8	1			9
*10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	9	1			13

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*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
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4484	3	25	9	Y	23	80	1			13
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2737	3	22	9	Y	20	16	1			17
10	1457	X	221	-0-	-1236	-0-	204	3	17	9	Y	15	18	1			14

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

*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
*08	3100	N	6205	-0-	3105	8970	6180	3	25	9	Y	23	17	1			13
09	15665	X	6695	-0-	-8970	-0-	6676	3	19	9	Y	17	16	1			14
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3896	3	9	9	Y	8	14	1			8

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

*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
*08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2852	3	13	9	Y	12	9	1			7
09	3000	N	3196	-0-	196	196	3185	3	11	9	Y	10	8	1			9
10	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	1745	3	8	9	Y	7	9	1			7

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
*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
*08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3383	3	2	9	Y	2					56
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5					61
10	2759	X	1713	-0-	-1046	-0-	1704	3	9	9	Y	8					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	9	1			5
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	398	3	9	9	Y	8	10	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
*08	1953	N	1237	-0-	-716	-0-	1224	3	13	9	Y	12	29	1			23
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10					33
10	2077	N	1167	-0-	-910	-0-	1163	3	4	9	Y	4	16	1			21

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1240	N	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
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					6
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	Y	1					7
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	Y	2	6	1			3

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*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
*08	186	N	14	-0-	-172	-0-	6	3	8	9	N	7					60
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	65	3	54	9	N	49					109
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	89	3	48	9	N	44	62	1			91

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

*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
*08	186	N	47	-0-	-139	-0-	39	3	8	9	N	7					139
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	N	20					159
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	3	3	1	9	N	1	90	1			70

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

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
08	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			Y	-0-					48
09	1140	N	517	-0-	-623	-0-	517	2			Y	-0-					48
10	1147	N	557	-0-	-590	-0-	557	2			Y	-0-					48

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

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
08	1457	N	860	-0-	-597	-0-	860	2			Y	-0-					129
09	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					129
10	1178	N	601	-0-	-577	-0-	601	2			Y	-0-					129

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	112	1			75
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	92	1			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					30

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
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-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	21	1	22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	38	1	33

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50	7	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					20

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	34751 X	32538	-0-	-2213	-0-	32538	2			N	-0-					141
09	33630 X	31838	-0-	-1792	-0-	31838	2			N	-0-					141
10	34317 X	34293	-0-	-24	-0-	34293	2			N	-0-					141

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
09	1680	X	2	-0-	-1678	-0-	2	3			N	-0-					90
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		159	-0-	159	475	159	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

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

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9288		9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
09	9203		9203	-0-	-0-	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
*10	9411		9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1683	2	34	9	Y	31	60	1			11
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1935	2	25	9	Y	23	25	1			9
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37	9	Y	34	24	1			19
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	52	1			20
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1613	2	46	9	Y	42	43	1			19
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	Y	25	33	1			11

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

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
08	1753 X	501	-0-	-1252	-0-	462	2	39	9	Y	35	30	1			13
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	351	2	14	9	Y	13	20	1			6
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	249	2	8	9	Y	7	10	1			3

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	3			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

05	5859 X	2047	-0-	-3812	-0-	2047	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	5670 X	1542	-0-	-4128	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	5859 X	4317	-0-	-1542	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
*08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6812	3	1	9	Y	1					1
*09	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10642	3	30	9	Y	27	5	1			23
*10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5048	3	21	9	Y	19	27	1			15

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

05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3	1	1			2

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

05	1302 N	499	-0-	-803	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	3	29	9	Y	26	14	1			12
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	12	1			-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

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

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
05	T. A.	523	-0-	523	523	511	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	T. A.	563	-0-	563	1086	549	3	14	9	Y	13	11	1			8
07	T. A.	756	-0-	756	1842	731	3	25	9	Y	23	20	1			11
*08	2722 X	880	-0-	-1842	-0-	861	3	19	9	Y	17	15	1			13
*09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	475	3	30	9	Y	27	17	1			23
10	744 N	256	-0-	-488	-0-	243	3	13	9	Y	12	26	1			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859 X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5670 X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	73	73	1			35
*08	1457 X	468	-0-	-989	-0-	405	3	63	9	Y	57	50	1			42
*09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7618	3	61	9	Y	55	51	1			46
*10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4195	3	26	9	Y	24	51	1			19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2051	-0-	-305	-0-	2009	3	42	9	Y	38	31	1			23
06	2130 N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79	9	Y	72	70	1			25
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2600	3	69	9	Y	63	62	1			26
*08	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	1989	3	42	9	Y	38	53	1			11
*09	3000 N	3507	-0-	507	507	3433	3	74	9	Y	67	47	1			31
10	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68	9	Y	62	70	1			23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	4237	-0-	-10	-0-	4175	3	62	9	Y	56	48	1			34
06	4260 X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1			36
07	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3			Y	-0-	36	1			-0-
*08	4402 X	2691	-0-	-1711	-0-	2625	3	66	9	Y	60	43	1			17
*09	4110 X	3335	-0-	-775	-0-	3207	3	128	9	Y	116	79	1			54
10	4247 X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1			31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 N	358	-0-	-603	-0-	341	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36	9	Y	33	21	1			20
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	3	48	9	Y	44	43	1			21
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1528	3	37	9	Y	34	30	1			25
*09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	3	30	9	Y	27	29	1			23
10	1705 N	1133	-0-	-572	-0-	1122	3	11	9	Y	10	25	1			8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 X	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	961 X	1	-0-	-960	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	1838	-0-	-3029	-0-	1821	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	3755	3	22	9	Y	20	16	1			12
07	4867	X	2936	-0-	-1931	-0-	2897	3	39	9	Y	35	30	1			17
*08	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	2967	3	30	9	Y	27	24	1			20
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	3	30	9	Y	27	24	1			23
10	3906	X	1686	-0-	-2220	-0-	1666	3	20	9	Y	18	27	1			14

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

05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4982	3	89	9	Y	81	67	1			49
06	5190	X	3571	-0-	-1619	-0-	3441	3	130	9	Y	118	126	1			41
07	5766	X	2093	-0-	-3673	-0-	1950	3	143	9	Y	130	118	1			53
*08	5766	X	274	-0-	-5492	-0-	188	3	86	9	Y	78	109	1			22
*09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	186	122	1			86
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	112	157	1			41

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

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5546	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5036	3	72	9	Y	65	53	1			40
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10216	3	83	9	Y	75	79	1			36
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4683	3	64	9	Y	58	51	1			43
*09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5347	3	59	9	Y	54	51	1			46
10	2604	X	1670	-0-	-934	-0-	1656	3	14	9	Y	13	49	1			10

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

05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3638	3	29	9	Y	26	27	1			14
06	4650	X	1479	-0-	-3171	-0-	1445	3	34	9	Y	31	26	1			19
07	4805	X	2722	-0-	-2083	-0-	2678	3	44	9	Y	40	40	1			19
*08	4805	X	3212	-0-	-1593	-0-	3177	3	35	9	Y	32	28	1			23
*09	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	3512	3	37	9	Y	34	28	1			29
10	3658	X	2197	-0-	-1461	-0-	2188	3	9	9	Y	8	31	1			6

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2805	3	129	9	Y	117	89	1			52
*04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119	1			16
*05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67	1			41
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2426	3	99	9	Y	90	74	1			57
*07	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	1699	3	172	9	Y	156	118	1			95
*08	2387	N	716	-0-	-1671	-0-	646	3	70	9	Y	64	8	0	78	1	73
09	2310	N	1809	-0-	-501	-0-	1751	3	58	9	Y	53	52	0			72
10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0			72

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

05	3100	N	3936	-0-	836	836	3936	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4923	-0-	1923	2759	4923	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2195	-0-	-905	1854	2195	3			Y	-0-					-0-
*08	4286	X	2432	-0-	-1854	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*09	2220	X	1637	-0-	-583	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3137	3	287	9	Y	261	251	1			21
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4720	3	172	9	Y	156	168	1			9
07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1			5
*08	3751	X	1306	-0-	-2445	-0-	1205	3	101	9	Y	92	93	1			4
*09	3630	X	1514	-0-	-2116	-0-	1290	3	224	9	Y	204	190	1			18
10	3751	X	1046	-0-	-2705	-0-	962	3	84	9	Y	76	81	1			13

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

05	2666	N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1			32
06	2580	X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1			38
07	2666	X	417	-0-	-2249	-0-	417	3			Y	-0-	38	1			-0-
*08	2666	X	266	-0-	-2400	-0-	238	3	28	9	Y	25	6	0			19
*09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	484	3	40	9	Y	36	40	0			15
10	403	X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0			15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

05	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1			8
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	X	1485	-0-	-34	-0-	1419	3	66	9	Y	60	34	1			36
*08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1913	3	14	9	Y	13	2	0	30	1	17
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3733	3	11	9	Y	10	10	0			17
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0			17

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2816	3	74	9	Y	67	70	1			32
*08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	1902	3	56	9	Y	51	45	1			38
*09	2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1797	3	59	9	Y	54	46	1			46
10	2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	1364	3	56	9	Y	51	58	1			39

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

05	496 N	93	-0-	-403	-0-	78	3	15	9	Y	14	17	1			20
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	Y	7					27
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1698	3	14	9	Y	13					40
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1					41
*09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	3	3	9	Y	3					44
10	868 N	527	-0-	-341	-0-	525	3	2	9	Y	2					46

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

05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

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

05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1			18
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	32	1			25
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2489	3	164	9	Y	149	83	1			91
*08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5373	3	34	9	Y	31	4	0	75	1	43
*09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5278	3	28	9	Y	25	26	0			42
*10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	16	0			41

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*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
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	Y	5					173
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2040	3	40	9	Y	36					209
10	2294 N	1193	-0-	-1101	-0-	1167	3	26	9	Y	24	175	1			58

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1			46
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	63	1			29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50	9	Y	45	48	1			25
06	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56	9	Y	51	45	1			31
07	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1331	3	68	9	Y	62	63	1			30
*08	2945	X	2199	-0-	-746	-0-	2147	3	52	9	Y	47	42	1			35
*09	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	1854	3	40	9	Y	36	41	1			30
10	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1888	3	8	9	Y	7	32	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1822	3	50	9	Y	45	47	1			59
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2248	3	23	9	Y	21					80
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2181	3	42	9	Y	38					118
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					125
*09	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1817	3	26	9	Y	24					149
10	2232	N	968	-0-	-1264	-0-	958	3	10	9	Y	9					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	5	1			1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	25	1			8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	3	3	9	Y	3					25
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10					35
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4					39

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3925	3	50	9	Y	45	45	1			59
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	3	22	9	Y	20					79
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4708	3	43	9	Y	39					118
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	Y	8					126
*09	3000	X	258	-0-	-2742	-0-	235	3	23	9	Y	21					147
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	8					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	4046	-0-	-3983	-0-	3232	3	814	9	Y	740	713	1			60
06	7770	X	6101	-0-	-1669	-0-	5257	3	844	9	Y	767	785	1			42
07	6634	X	5224	-0-	-1410	-0-	4553	3	671	9	Y	610	632	1			20
*08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	288	297	1			11
*09	6420	X	4937	-0-	-1483	-0-	4686	3	251	9	Y	228	218	1			21
10	6293	X	1159	-0-	-5134	-0-	684	3	475	9	Y	432	376	1			77

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	3	69	9	Y	63	48	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	17	0			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3984	3	239	9	Y	217	257	1			97
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	218	177	1			138
07	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	4065	3	88	9	Y	80	169	1			49
*08	5642	X	2675	-0-	-2967	-0-	2589	3	86	9	Y	78	10	0	41	1	76
*09	5460	X	3539	-0-	-1921	-0-	3466	3	73	9	Y	66	66	0			76
10	4526	X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0			75

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

05	3100	N	12192	-0-	9092	23583	11773	3	419	9	Y	381	364	1			170
06	3000	N	6535	-0-	3535	27118	6311	3	224	9	Y	204	245	1			129
07	35615	X	8497	-0-	-27118	-0-	8194	3	303	9	Y	275	236	1			168
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	49	3	79	9	Y	72	138	1			102
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11					113
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					113

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

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	164	-0-	-616	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

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
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1668	3	37	9	N	34					125
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2169	3	51	9	N	46					171
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2460	3	63	9	N	57					228

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

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
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	3	21	9	N	19					149
09	1560	N	1030	-0-	-530	-0-	997	3	33	9	N	30					179
*10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	184	1			57

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2549	3	52	9	N	47					184
09	3000 N	3831	-0-	831	831	3757	3	74	9	N	67	162	1			89
*10	2458 N	1627	-0-	-831	-0-	1601	3	26	9	N	24					113

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

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
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	8			115
09	390 X	222	-0-	-168	-0-	218	3	4	9	N	4					119
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					119

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

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
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2157	3	45	9	N	41	169	1			66
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2396	3	47	9	N	43					109
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1831	3	34	9	N	31					140

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

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
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	135	1			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	DLQ G-10	41012	-0-	41012	41012	40849	2	163	9	N	148	184	1			256
09	DLQ G-10	80086	-0-	80086	121098	79324	3	762	9	N	693	705	1			244
10	DLQ G-10	48621	-0-	48621	169719	47987	2	634	9	N	576	705	1			115

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	DLQ G-10	26912	-0-	26912	26912	26912	3			N	-0-					288
09	DLQ G-10	24299	-0-	24299	51211	24259	3	40	9	N	36					324
10	DLQ G-10	18591	-0-	18591	69802	18559	2	32	9	N	29					353

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	2643	3			N	-0-					190
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	5941	3283	3	15	9	N	14					204
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9224	3283	2			N	-0-					204

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3			N	-0-					135
09	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	3			N	-0-					135
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3104	3	4	9	N	4					139

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	6318	3		N	-0-			89
09	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146	3		N	-0-			89
10	8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3		N	-0-			89

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

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-
08	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3		N	-0-			-0-

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

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
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			7
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			7
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			7

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

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-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
*10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

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

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	18724 X	18531	-0-	-193	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
09	17490 X	14533	-0-	-2957	-0-	14533	2			N	-0-			-0-
*10	19933 X	17729	-0-	-2204	-0-	17451	2	278	5	N	-0-			-0-

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
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-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
*10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-

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
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-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	860	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	860	1	1192	2	N	-0-			-0-
*10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	860	1	1232	2	N	-0-			-0-

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
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-
08	3038 #	1774	-0-	-1264	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
09	2670 #	1694	-0-	-976	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
10	2759 #	1929	-0-	-830	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2		N	-0-			-0-
09	990 N	542	-0-	-448	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

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-
08	1240 N	984	-0-	-256	-0-	984	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	595	-0-	-605	-0-	595	2		N	-0-			-0-
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	474	-0-	-966	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5091	3	2	9	Y	2	2	8			8
09	6000	X	2741	-0-	-3259	-0-	2741	3			Y	-0-					8
10	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5322	3			Y	-0-					8

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
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-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	900	N	440	-0-	-460	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TALIAFERRO WELL #: 1 RRCID -> 060492 COMPL. DATE 11/22/1974 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	N	2223	-0-	-877	461	2223	2			Y	-0-					15
09	2040	N	1072	-0-	-968	-0-	1048	2	24	9	Y	22					37
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					37

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	3			Y	-0-					8
09	2850	X	1250	-0-	-1600	-0-	1250	3			Y	-0-					8
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					8

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

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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
08	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

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-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

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

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
08	9982	X	7739	-0-	-2243	-0-	7739	2			N	-0-					317
09	9660	X	3452	-0-	-6208	-0-	3452	2			N	-0-					317
10	9548	X	7420	-0-	-2128	-0-	7420	2			N	-0-					317

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

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-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

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-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

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

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									
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	30					167
09	870	#	158	-0-	-712	-0-	135	2	23	9	N	21					188
10	899	#	330	-0-	-569	-0-	318	2	12	9	N	11					199

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

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-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2368	-0-	-2252	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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-
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

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
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
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			Y	-0-					9
09	1890	N	1258	-0-	-632	-0-	1235	2	23	9	Y	21					30
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					30

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
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
08	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1467	2	2	9	N	2	2	8			56
09	1410	N	417	-0-	-993	-0-	417	2			N	-0-					56
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		3326	-0-	3326	3326	3324	2	2	9	N	2	2	8			23
09	T. A.		1826	-0-	1826	5152	1826	2			N	-0-					23
10	T. A.		3330	-0-	3330	8482	3330	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1342	2	2	9	N	2	2	8			22
09	1500	N	698	-0-	-802	-0-	698	2			N	-0-					22
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					59
09	2640	X	823	-0-	-1817	-0-	823	2			N	-0-					59
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

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
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					19
09	1680	N	521	-0-	-1159	-0-	521	2			N	-0-					19
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					19

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

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-
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-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	38719	X	36996	-0-	-1723	-0-	36996	2			N	-0-					23
09	37470	X	37245	-0-	-225	-0-	37245	2			N	-0-	20	7			3
10	38254	X	37572	-0-	-682	-0-	37572	2			N	-0-					3

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

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

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-
08	3100	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3000	848	-0-	-2152	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	3100	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4659					N	NO RPT					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

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
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	101	168	1			111
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	122	158	1			75
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	9641 X	2254	-0-	-7387	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-				N	NO RPT			-0-
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

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-
08	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	178 N	166	-0-	-12	B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	489	R	489	-0-	-0-	-0-	4	1	484	2	Y	1					17
							1	9									
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	1					18
							1	9									
10	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	3	1	394	2	Y	2					20
							2	9									

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	868	#	387	-0-	-481	-0-	3	1	383	2	Y	1					7
							1	9									
09	840	#	401	-0-	-439	-0-	3	1	397	2	Y	1					8
							1	9									
10	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	2	1	266	2	Y	1					9
							1	9									

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
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									
08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	3					7
							3	9									
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	1					8
							1	9									
10	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	4	1	456	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1612	#	925	-0-	-687	-0-	9	1	913	2	Y	3					42
							3	9									
09	1560	#	680	-0-	-880	-0-	6	1	670	2	Y	4					46
							4	9									
10	DLQ	G-10	797	-0-	797	797	7	1	788	2	Y	2					48
							2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	713	#	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					186
09	690	#	590	-0-	-100	-0-	577	2	13	9	N	12					198
10	682	#	594	-0-	-88	-0-	581	2	13	9	N	12					210

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	#	301	-0-	-660	-0-	301	2			N	-0-					35
09	930	#	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-					35
10	930	#	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					35

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
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
08	713	#	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					122
09	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					122
10	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					122

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-	162	1			77
08	589 #	232	-0-	-357	-0-	232	3			N	-0-					77
09	450 #	268	-0-	-182	-0-	268	3			N	-0-					77
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

05	837 #	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					153
06	810 #	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					153
07	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					153
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					153
09	750 #	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					153
10	837 #	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					153

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

05	775 #	350	-0-	-425	-0-	350	3			N	-0-					266
06	750 #	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					266
07	775 #	287	-0-	-488	-0-	273	3	14	9	N	13					279
08	558 #	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-	185	1			94
09	570 #	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-					94
10	589 #	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					94

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

05	930 #	428	-0-	-502	-0-	428	3			N	-0-					20
06	900 #	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					20
07	930 #	334	-0-	-596	-0-	333	3	1	9	N	1					21
08	682 #	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					21
09	690 #	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					21
10	713 #	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					21

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

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	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					86
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					86
09	300 #	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					86
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

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	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1524	3	246	9	N	224					274
08	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					274
*09	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					274
*10	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					274

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					102
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					102
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					102
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					102
09	570	#	396	-0-	-174	-0-	396	3			N	-0-					102
*10	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

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	#	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					92
08	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					92
*09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					92
10	496	#	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

05	1395	#	1098	-0-	-297	-0-	1098	3			N	-0-					173
06	1320	#	935	-0-	-385	-0-	935	3			N	-0-					173
07	1364	#	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					173
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					173
09	1050	#	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					173
*10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					173

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

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	#	607	-0-	-695	-0-	599	3	8	9	N	7					171
08	1116	#	756	-0-	-360	-0-	738	3	18	9	N	16	164	1			23
*09	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	N	13					36
10	899	#	812	-0-	-87	-0-	793	3	19	9	N	17					53

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

05	651	#	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	#	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	N	15					205
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					205
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	264	3	8	9	N	7					212
*10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					212

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
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
05	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	240 #	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

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
08	651 #	604	-0-	-47	-0-	600	2	4	9	Y	4					56
09	630 #	571	-0-	-59	-0-	569	2	2	9	Y	2					58
10	682 #	605	-0-	-77	-0-	602	2	3	9	Y	3					61

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

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
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					59
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					61
10	682 #	493	-0-	-189	-0-	491	2	2	9	Y	2					63

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

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
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					29
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					29
*10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

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							
08	1116 #	644	-0-	-472	-0-	43	1	579	3	Y	16	16	0			1
						4	4	18	9							
*09	1080 #	741	-0-	-339	-0-	49	1	686	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	52	1	711	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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							
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	61	1	462	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
*09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52	1	395	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
10	558 #	431	-0-	-127	-0-	51	1	378	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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									
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	330 #	120	-0-	-210	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	310 #	206	-0-	-104	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372 #	264	-0-	-108	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	330 #	265	-0-	-65	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

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									
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	660 #	457	-0-	-203	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	682 #	344	-0-	-338	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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									
08	527 #	444	-0-	-83	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	480 #	413	-0-	-67	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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									
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	330 #	226	-0-	-104	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	341 #	151	-0-	-190	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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									
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	330 #	282	-0-	-48	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	372 #	189	-0-	-183	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

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									
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	330 #	245	-0-	-85	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	341 #	164	-0-	-177	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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									
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	330 #	264	-0-	-66	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	341 #	176	-0-	-165	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

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									
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	480 #	301	-0-	-179	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	496 #	345	-0-	-151	-0-	23	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	150	#	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	#	125	-0-	-55	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	#	111	-0-	-69	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	210	#	189	-0-	-21	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	120	#	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	210	#	149	-0-	-61	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217	#	185	-0-	-32	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	240	#	158	-0-	-82	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	217	#	193	-0-	-24	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	150	#	132	-0-	-18	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	300	#	211	-0-	-89	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	#	153	-0-	-219	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	360	#	157	-0-	-203	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	582	R	582	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
10	651	#	411	-0-	-240	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

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									
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

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									
08	279	#	250	-0-	-29	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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							
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
*09	150	#	82	-0-	-68	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	5	1	75	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	43	1	575	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	713	#	599	-0-	-114	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

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							
08	527	#	179	-0-	-348	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	420	#	188	-0-	-232	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	341	#	179	-0-	-162	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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									
08	503	R	503	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	47	1	643	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	651 #	368	-0-	-283	-0-	44	1	322	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	630 #	356	-0-	-274	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	527 #	396	-0-	-131	-0-	46	1	349	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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-
08	961 #	736	-0-	-225	-0-	50	1	663	3	Y	17	16	0			1
						4	4	19	9							
*09	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	961	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
10	DLQ G-10	770	-0-	770	770	52	1	713	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
08	372 #	348	-0-	-24	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	360 #	352	-0-	-8	-0-	23	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
10	372 #	299	-0-	-73	-0-	20	1	271	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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									
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

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									
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	434 #	363	-0-	-71	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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									
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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									
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

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									
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
*09	180	#	117	-0-	-63	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	#	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	589	#	411	-0-	-178	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	570	#	393	-0-	-177	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	589	#	373	-0-	-216	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	496 #	434	-0-	-62	-0-	50	1	382	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	480 #	414	-0-	-66	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	496 #	393	-0-	-103	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	360 #	285	-0-	-75	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	465 #	294	-0-	-171	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
08	620 #	339	-0-	-281	-0-	41	1	295	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	450 #	357	-0-	-93	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	56	1	416	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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
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									
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	48	1	370	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	390 #	360	-0-	-30	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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									
08	682 #	351	-0-	-331	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	630 #	300	-0-	-330	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	620 #	287	-0-	-333	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

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									
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	60	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	480 #	417	-0-	-63	-0-	48	1	367	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	465 #	372	-0-	-93	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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							
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	61	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
*09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
10	620 #	432	-0-	-188	-0-	50	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

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
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							
08	706 R	706	-0-	-0-	-0-	80	1	618	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
*09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
10	620 #	550	-0-	-70	-0-	64	1	481	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

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
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									
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	390 #	345	-0-	-45	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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									
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	480 #	400	-0-	-80	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	620 #	307	-0-	-313	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

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									
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	#	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	630	#	464	-0-	-166	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	651	#	481	-0-	-170	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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							
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	279	#	241	-0-	-38	-0-	16	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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									
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	240	#	219	-0-	-21	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	279	#	226	-0-	-53	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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									
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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							
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	270 #	175	-0-	-95	-0-	11	1	163	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

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							
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496 #	343	-0-	-153	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	480 #	328	-0-	-152	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	496 #	311	-0-	-185	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372 #	320	-0-	-52	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	360 #	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	372 #	290	-0-	-82	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	510 #	437	-0-	-73	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	527 #	414	-0-	-113	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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							
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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							
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
*09	120 #	119	-0-	-1	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	3	Y	-0-			-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

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							
08	248 #	226	-0-	-22	-0-	28	1	197	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	240 #	238	-0-	-2	-0-	28	1	209	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	310 #	264	-0-	-46	-0-	31	1	232	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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							
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*09	90 #	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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							
08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	3	Y	4	6	0			-0-
							8	4	4	9							
*09	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	984	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
10	1178	#	490	-0-	-688	-0-	32	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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									
08	310	#	133	-0-	-177	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	#	113	-0-	-187	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	217	#	208	-0-	-9	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	337	-0-	-97	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	420 #	303	-0-	-117	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	434 #	239	-0-	-195	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	341 #	195	-0-	-146	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	330 #	173	-0-	-157	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

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									
08	806 #	637	-0-	-169	-0-	73	1	560	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	780 #	491	-0-	-289	-0-	57	1	431	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	620 #	447	-0-	-173	-0-	52	1	393	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

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							
08	651 #	457	-0-	-194	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	630 #	437	-0-	-193	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	713 #	414	-0-	-299	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

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									
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	54	1	407	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	480 #	404	-0-	-76	-0-	46	1	355	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	465 #	402	-0-	-63	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

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									
08	434 #	432	-0-	-2	-0-	49	1	380	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	420 #	329	-0-	-91	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	434 #	287	-0-	-147	-0-	33	1	252	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

STERLING "M" FEE WELL #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	9	9	0			-0-
							8	4	10	9							
06	832	R	832	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	23	22	0			1
							25	4	25	9							
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	18	18	0			1
							19	4	20	9							
08	587	R	587	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	21	21	0			1
							4	4	23	9							
*09	610	R	610	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	25	25	0			1
							5	4	28	9							
10	899	#	611	-0-	-288	-0-	39	1	537	3	Y	29	28	0			2
							3	4	32	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	14	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*09	240	#	213	-0-	-27	-0-	14	1	190	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	13	1	177	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							

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
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							
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	61	1	804	3	Y	40	45	0			2
							5	4	44	9							
*09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	55	1	772	3	Y	12	13	0			1
							6	4	13	9							
10	1395	#	912	-0-	-483	-0-	59	1	814	3	Y	32	31	0			2
							4	4	35	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496 #	286	-0-	-210	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	480 #	249	-0-	-231	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	310 #	208	-0-	-102	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

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									
08	620 #	366	-0-	-254	-0-	42	1	321	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	480 #	349	-0-	-131	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	496 #	332	-0-	-164	-0-	39	1	292	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

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									
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	480 #	437	-0-	-43	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	527 #	414	-0-	-113	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	420	#	328	-0-	-92	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	434	#	311	-0-	-123	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	270	#	232	-0-	-38	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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									
08	631	R	631	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	810	#	627	-0-	-183	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1147	#	386	-0-	-761	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	465 #	366	-0-	-99	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	450 #	349	-0-	-101	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	465 #	331	-0-	-134	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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									
08	279 #	204	-0-	-75	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	270 #	209	-0-	-61	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

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									
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	180 #	151	-0-	-29	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	217 #	101	-0-	-116	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	#	158	-0-	-22	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	527	#	434	-0-	-93	-0-	50	1	381	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	510	#	415	-0-	-95	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 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
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									
08	558	#	450	-0-	-108	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	480	#	434	-0-	-46	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	465 #	388	-0-	-77	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	450 #	371	-0-	-79	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	465 #	352	-0-	-113	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

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									
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	210 #	170	-0-	-40	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	217 #	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

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									
08	186 #	149	-0-	-37	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	180 #	133	-0-	-47	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	248 #	156	-0-	-92	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	210 #	128	-0-	-82	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

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							
08	310 #	241	-0-	-69	-0-	17	1	219	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*09	300 #	252	-0-	-48	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	527 #	265	-0-	-262	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

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							
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	6	1	76	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
*09	150 #	99	-0-	-51	-0-	6	1	84	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
10	186 #	112	-0-	-74	-0-	7	1	98	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	403 #	343	-0-	-60	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	390 #	328	-0-	-62	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	403 #	311	-0-	-92	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

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									
08	620 #	263	-0-	-357	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	480 #	275	-0-	-205	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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									
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

05	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	159	1	2017	3	Y	29	29	0			1
						48	4	32	9							
06	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1738	3	Y	21	21	0			1
						59	4	23	9							
07	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	129	1	1774	3	Y	17	17	0			1
						55	4	19	9							
08	2263 #	1972	-0-	-291	-0-	136	1	1809	3	Y	13	13	0			1
						13	4	14	9							
*09	2190 #	2120	-0-	-70	-0-	138	1	1948	3	Y	17	17	0			1
						15	4	19	9							
10	2263 #	2125	-0-	-138	-0-	142	1	1954	3	Y	18	18	0			1
						9	4	20	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
*09	90	#	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-

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
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							
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-

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
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							
08	875	R	875	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
*09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	558	#	356	-0-	-202	-0-	24	1	331	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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
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							
08	248	#	213	-0-	-35	-0-	15	1	197	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	240	#	164	-0-	-76	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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
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									
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	450	#	376	-0-	-74	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	496	#	252	-0-	-244	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	372	#	317	-0-	-55	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	330	#	319	-0-	-11	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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									
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	240	#	228	-0-	-12	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

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									
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	480 #	376	-0-	-104	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	496 #	254	-0-	-242	-0-	17	1	234	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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									
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

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									
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	420 #	375	-0-	-45	-0-	43	1	330	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	50	1	379	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

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						
08	651 #	571	-0-	-80	-0-	40	1	527	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*09	630 #	554	-0-	-76	-0-	36	1	514	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	#	317	-0-	-179	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	450	#	287	-0-	-163	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	465	#	344	-0-	-121	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

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									
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	270	#	254	-0-	-16	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

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									
08	403	#	273	-0-	-130	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	360	#	278	-0-	-82	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

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									
08	372	#	265	-0-	-107	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	330	#	265	-0-	-65	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310 #	150	-0-	-160	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	300 #	157	-0-	-143	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-

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
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									
08	589 #	555	-0-	-34	-0-	39	1	512	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	540 #	379	-0-	-161	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	558 #	253	-0-	-305	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496 #	397	-0-	-99	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	450 #	398	-0-	-52	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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									
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

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									
08	403	#	333	-0-	-70	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	360	#	308	-0-	-52	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	403	#	159	-0-	-244	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

11	0		117	-0-	117	454	8	1	108	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	0		105	-0-	105	559	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	664	R	105	-0-	-559	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	308	#	147	-0-	-161	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	341	#	64	-0-	-277	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	330	#	48	-0-	-282	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	341	#	100	-0-	-241	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	330	#	189	-0-	-141	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	341	#	170	-0-	-171	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	341	#	198	-0-	-143	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	330	#	178	-0-	-152	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	341	#	166	-0-	-175	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CODY ENERGY LLC 164455
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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-
08	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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-
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*10	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					76
*09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					76
10	INC G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					76

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

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
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	N	3					78
09	480 #	421	-0-	-59	-0-	418	2	3	9	N	3					81
10	496 #	460	-0-	-36	-0-	457	2	3	9	N	3					84

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

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
08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					86
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					86
10	INC G-10	750	-0-	750	750	750	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390 #	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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-
08	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	240	#	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

05	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	780	#	534	-0-	-246	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	806	#	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

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-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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-
08	527	#	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	450	#	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	434	#	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

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-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

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-
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					3
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					3
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

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-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

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-
08	744 #	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

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-
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	630 #	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

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-
08	806 #	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

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-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	837 #	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	810 #	545	-0-	-265	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

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-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

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-
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

05	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	510 #	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

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-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

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-
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

05	837 #	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	837 #	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	837 #	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

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-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

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
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465 #	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6					20
09	510 #	409	-0-	-101	-0-	403	2	6	9	Y	5					25
*10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	Y	9	15	1			19

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					19
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	N	8	16	1			11
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	191	3	7	9	N	6					17
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	160	3	9	9	N	8	16	1			9
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	184	3	7	9	N	6					15
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	211	3	11	9	N	10	16	1			9

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

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
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	2	3	9	Y	3					12
09	540 #	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					12
*10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	7	1			10

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

05	527 #	237	-0-	-290	-0-	237	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-
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

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-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	810 #	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	837 #	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

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-
08	558 #	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

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-
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

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-
08	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775 #	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

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-
08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

05	558 #	457	-0-	-101	-0-	457	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-
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

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-
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

05	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	961 #	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

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-
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

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
08	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					155
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					155
10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					155

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

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-
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

05	620 #	599	-0-	-21	-0-	599	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-
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

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-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279 #	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

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-
08	775 #	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	750 #	391	-0-	-359	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	589 #	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

05	589 #	512	-0-	-77	-0-	512	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-
08	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	570 #	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

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-
08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

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
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	10	6	1			7
						11	9									
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
10	558 #	548	-0-	-10	-0-	34	1	500	3	Y	13	13	1			7
						14	9									

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

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-
08	589 #	310	-0-	-279	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

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-
08	886 R	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*10	909 R	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	762 R	762	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	12	11	0			2
						13	9									
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	17	0			8
*10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	32	27	0			13
						35	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

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-
08	765 R	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	690 #	689	-0-	-1	-0-	687	2	2	9	Y	2	1	0			1
*10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	1	1	0			1
						1	9									

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

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-
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	310 #	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

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-
08	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

05	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

05	1271 #	1048	-0-	-223	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1230 #	950	-0-	-280	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1271 #	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

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-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

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-
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

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-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

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-
08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

05	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	690 #	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	713 #	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	620 #	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558 #	504	-0-	-54	-0-	30	1	467	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	450	2	23	9	Y	21	15	0			7
*10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	13	15	0			5
						14	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

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-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

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-
08	1116 #	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	675	-0-	-405	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	664	-0-	-452	-0-	664	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

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-
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	167	-0-	-223	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

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
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
09	750 #	749	-0-	-1	-0-	741	2	8	9	Y	7	5	0			3
*10	838 R	838	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	10	9	0			4
						11	9									

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

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
08	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	27	26	0			4
						30	9									
09	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1146	2	47	9	Y	43	32	0			15
*10	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	33	35	0			13
						36	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

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-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

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-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

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-
08	651 #	633	-0-	-18	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	630 #	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

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-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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-
08	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
09	955 R	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	Y	9	7	0			3
*10	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	5	6	0			2
						6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	929	R	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
09	873	R	873	-0-	-0-	-0-	849	2	24	9	Y	22	16	0			8
*10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	20	20	0			8
							22	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	840	#	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*10	522 R	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

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-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

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-
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	682 #	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

05	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	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-
08	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	750 #	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	744 #	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

05	496 #	374	-0-	-122	-0-	374	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-
08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

05	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	420 #	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

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-
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

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-
08	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	600 #	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

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 #	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	961 #	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	930 #	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	465 #	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					-0-
*10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1178 #	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248 #	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	540 #	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496 #	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	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-
08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	510	#	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	#	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 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
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
08	806	#	731	-0-	-75	-0-	43	1	678	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	750	#	642	-0-	-108	-0-	629	2	13	9	Y	12	9	0			4
*10	707	R	707	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	13	12	0			5
							14	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 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
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
08	590	R	590	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
09	570	#	545	-0-	-25	-0-	530	2	15	9	Y	14	11	0			5
*10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	Y	27	21	0			11
							30	9									

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	#	867	-0-	-1	-0-	51	1	802	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
09	810	#	736	-0-	-74	-0-	705	2	31	9	Y	28	20	0			10
*10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	44	36	0			18
							48	9									

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	310	#	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	690 #	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

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-
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
09	570 #	520	-0-	-50	-0-	511	2	9	9	Y	8	6	0			3
*10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	8	0			4
						10	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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-
08	589 #	118	-0-	-471	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
*10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 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
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-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

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-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	570 #	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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
08	775 #	746	-0-	-29	-0-	45	1	699	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	686	2	13	9	Y	12	8	0			4
*10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	11	11	0			4
						12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	#	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	#	763	-0-	-43	-0-	45	1	701	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
09	750	#	725	-0-	-25	-0-	699	2	26	9	Y	24	18	0			8
*10	766	R	766	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	23	22	0			9
							25	9									

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
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
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	450	#	431	-0-	-19	-0-	414	2	17	9	Y	15	11	0			5
*10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	13	13	0			5
							14	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	23					85
						25	9									
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	429	2	7	9	N	6					91
10	558 #	410	-0-	-148	-0-	24	1	385	2	N	1					92
						1	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

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
08	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					1
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					1
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

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-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

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 #	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	690 #	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

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
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					4
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					4
*10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

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
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					10
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					10
*10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					21
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					21
10	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					21

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

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
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					66
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					66
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

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
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	3			N	-0-					125
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					125
10	744 #	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					125

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					14
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

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 #	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	N	4					22
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3					25
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					28
*10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					32

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

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
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					3
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					3
*10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

05	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	3	1	9	N	1	11	1			2
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	323	3	2	9	N	2					4
07	558 #	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					4
08	558 #	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	N	1					5
09	540 #	234	-0-	-306	-0-	233	3	1	9	N	1					6
10	372 #	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775 #	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					42
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	643	3	1	9	N	1					43
10	775 #	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	N	4					47

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

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
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	Y	11					40
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	694	3	9	9	Y	8	41	1			7
*10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	784	3	11	9	Y	10					17

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

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-
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

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-
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	118	-0-	-122	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

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
08	713 #	657	-0-	-56	-0-	39	1	604	2	Y	13	13	0			2
						14	9									
09	690 #	580	-0-	-110	-0-	559	2	21	9	Y	19	14	0			7
10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	35	1	555	2	Y	20	19	0			8
						22	9									

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

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-
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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
08	775 #	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					19
09	750 #	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					19
10	713 #	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					19

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

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-
08	1581 #	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*10	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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
08	310 #	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	300 #	41	-0-	-259	-0-	12	2	29	9	Y	26	17	0			9
*10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	9	0			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

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
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					49
09	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					49
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					49

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	Y	15	15	0			2
						17	9									
09	1170 #	1132	-0-	-38	-0-	1103	2	29	9	Y	26	19	0			9
*10	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	2	Y	20	21	0			8
						22	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

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
08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	Y	20	19	0			3
						22	9									
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	914	2	29	9	Y	26	20	0			9
*10	968 R	968	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	Y	25	24	0			10
						28	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

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-
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	630 #	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

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
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
09	600 #	568	-0-	-32	-0-	556	2	12	9	Y	11	9	0			4
*10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	11	0			5
						13	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

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-
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	37	1	583	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	600 #	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	Y	3	2	0			1
*10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	11	7	0			5
						12	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

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-
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

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
08	868 #	696	-0-	-172	-0-	41	1	646	2	Y	8	9	0			1
						9	9									
09	750 #	728	-0-	-22	-0-	696	2	32	9	Y	29	20	0			10
*10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	20	22	0			8
						22	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

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-
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

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-
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 8126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

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-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

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
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	470	2	17	9	Y	15	11	0			5
*10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	13	13	0			5
						14	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

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-
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
08	248 #	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

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-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 #	2963	-0-	-478	-0-	2890	3	73	9	N	66	167	1			25
06	3000 #	2709	-0-	-291	-0-	2672	3	37	9	N	34					59
07	3100 #	2751	-0-	-349	-0-	2653	3	98	9	N	89					148
08	3069 #	2832	-0-	-237	-0-	2796	3	36	9	N	33	159	1			22
09	2970 #	2859	-0-	-111	-0-	2831	3	28	9	N	25					47
10	2976 #	2871	-0-	-105	-0-	2834	3	37	9	N	34					81

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

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-
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

05	651 #	624	-0-	-27	-0-	622	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
08	620 #	470	-0-	-150	-0-	468	3	2	9	N	2					4
09	600 #	338	-0-	-262	-0-	338	3			N	-0-					4
10	620 #	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	N	1					5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

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 #	239	-0-	-133	-0-	235	3	4	9	Y	4					15
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	359	3	6	9	Y	5					20
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	20	1			3
*10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					8

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

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-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2232 #	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1980 #	1744	-0-	-236	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*10	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

05	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-					158
06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667	3			Y	-0-					158
07	2232 #	1683	-0-	-549	-0-	1683	3			Y	-0-					158
08	1798 #	1476	-0-	-322	-0-	1476	3			Y	-0-					158
09	1740 #	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			Y	-0-					158
*10	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-	141	1			17

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

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
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					161
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					161
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					161

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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 #	569	-0-	-82	-0-	504	3	65	9	N	59					128
08	651 #	574	-0-	-77	-0-	486	3	88	9	N	80	166	1			42
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	437	3	58	9	N	53	4	1			91
10	589 #	569	-0-	-20	-0-	511	3	58	9	N	53	3	1			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527 #	247	-0-	-280	-0-	245	3	2	9	N	2					103
09	510 #	236	-0-	-274	-0-	236	3			N	-0-					103
10	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					103

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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
08	2449 #	2355	-0-	-94	-0-	140	1	2178	2	Y	34	33	0			5
						37	9									
09	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2050	2	66	9	Y	60	44	0			21
*10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	131	1	2088	2	Y	44	47	0			18
						48	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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-
08	602 R	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

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
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					13
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					17
*10	829 R	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	10	1			15

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

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	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1326	3	23	9	N	21					141
08	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1051	3	31	9	N	28	121	1			48
09	1140 #	1025	-0-	-115	-0-	1001	3	24	9	N	22	1	1			69
10	1364 #	940	-0-	-424	-0-	910	3	30	9	N	27	1	1			95

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 #	525	-0-	-95	-0-	523	3	2	9	N	2					25
06	540 #	437	-0-	-103	-0-	434	3	3	9	N	3					28
07	558 #	469	-0-	-89	-0-	460	3	9	9	N	8					36
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	429	3	11	9	N	10					46
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	381	3	11	9	N	10	1	1			55
10	527 #	511	-0-	-16	-0-	501	3	10	9	N	9	1	1			63

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

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
08	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	Y	32	31	0			5
						35	9									
09	1530 #	1511	-0-	-19	-0-	1452	2	59	9	Y	54	40	0			19
*10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	47	47	0			19
						52	9									

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

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-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

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
08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	47	1	650	3	Y	1					2
						1	9									
*10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	-0-					2

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

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
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	477	3	24	9	N	22					84
09	480 #	423	-0-	-57	-0-	410	3	13	9	N	12	2	1			94
*10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1	1	1			94

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

05	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2054	3	14	9	N	13					132
06	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1971	3	6	9	N	5					137
07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1					138
08	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	N	2	115	1			25
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1					26
*10	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	3					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	1302	#	1241	-0-	-61	-0-	1239	3	2	9	N	2					146
09	1260	#	1249	-0-	-11	-0-	1246	3	3	9	N	3					149
10	1302	#	1218	-0-	-84	-0-	1205	3	13	9	N	12					161

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

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-
08	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

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-
08	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

05	1612	#	932	-0-	-680	-0-	931	3	1	9	N	1					190
06	1230	#	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-					190
07	1240	#	1047	-0-	-193	-0-	1045	3	2	9	N	2					192
08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	N	3					195
09	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					207
*10	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1253	3	10	9	N	9					216

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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
08	527	#	158	-0-	-369	-0-	156	3	2	9	N	2					26
09	480	#	399	-0-	-81	-0-	395	3	4	9	N	4					30
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2					32

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

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
08	558	#	172	-0-	-386	-0-	171	3	1	9	N	1					12
09	540	#	437	-0-	-103	-0-	435	3	2	9	N	2					14
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	484	3	1	9	N	1					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581 #	482	-0-	-1099	-0-	482	3			N	-0-					3
09	1530 #	1227	-0-	-303	-0-	1226	3	1	9	N	1					4
10	1395 #	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					4

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

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
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5					21
09	540 #	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4					25
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	469	2	13	9	Y	12	15	1			22

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

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
08	1302 #	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9					36
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1017	2	7	9	Y	6					42
*10	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	Y	7	25	1			24

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

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
08	527 #	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2					8
09	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					8
*10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	5	1			7

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

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
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	286	2	14	9	Y	13					45
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	302	2	15	9	Y	14					59
*10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	310	2	30	9	Y	27	36	1			50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					4
09	330 #	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					4
*10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	3	1			2

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	10	6	1			7
						11	9									
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	34	1	468	3	N	13	13	1			7
						14	9									
*10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	13	13	1			7
						14	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	N	33					106
						36	9									
09	900 #	866	-0-	-34	-0-	56	1	784	3	N	24					130
						26	9									
10	930 #	850	-0-	-80	-0-	52	1	773	3	N	23					153
						25	9									

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
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	651	-0-	-186	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	750	#	748	-0-	-2	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
07	775	#	743	-0-	-32	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
08	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
09	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1637	3	N	28	17	1			20
							31	9									
09	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	1650	3	N	34	35	1			19
							37	9									
10	1767	#	1760	-0-	-7	-0-	108	1	1613	3	N	35	35	1			19
							39	9									

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	341	#	276	-0-	-65	-0-	273	3	3	9	N	3					35
09	330	#	292	-0-	-38	-0-	291	3	1	9	N	1					36
10	341	#	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	N	2					38

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

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
05	248	#	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	N	5					76
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	211	3	4	9	N	4					80
07	248	#	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3					83
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8	9	N	7					90
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	195	3	3	9	N	3	1	1			92
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	175	3	6	9	N	5					97

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N	5					110
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N	15					125
*10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	229	3	10	9	N	9	5	1			129

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					27
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					27
*10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

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-
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

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-
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

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
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					10
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					10
*10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

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-
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

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-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

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-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

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
08	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					40
09	14B2 EXT	440	-0-	440	728	440	3			N	-0-					40
*10	1188 R	460	-0-	-728	-0-	460	3			N	-0-	40	1			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					188
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

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-
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

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
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					141
09	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					141
10	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	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

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
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					73
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					73
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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-
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	3			Y	-0-					2
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

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
08	1426 #	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			Y	-0-					162
09	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					162
10	1767 #	1082	-0-	-685	-0-	1082	3			Y	-0-					162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054 #	729	-0-	-325	-0-	729	3			N	-0-					184
09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					184
10	1054 #	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					184

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

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
08	279 #	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					48
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					48
10	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					48

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

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
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					250
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					250
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

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
08	806 #	299	-0-	-507	-0-	299	3			Y	-0-					34
09	780 #	193	-0-	-587	-0-	193	3			Y	-0-					34
10	527 #	283	-0-	-244	-0-	283	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

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
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					86
09	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					86
10	713 #	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

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-
08	1185 R	254	-0-	-931	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

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
08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					100
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					100
10	434 #	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	622 R	193	-0-	-429	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

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
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					97
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					97
10	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

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
08	868 #	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					97
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					97
10	961 #	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

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
08	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					20
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					20
10	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					20

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

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
08	1838 R	246	-0-	-1592	-0-	246	3			Y	-0-					6
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					6
10	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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-
08	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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-
08	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	300	N	12	-0-	-288	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	480	N	246	-0-	-234	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	434	N	259	-0-	-175	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	150	N	73	-0-	-77	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	18	17	0			1
							3	4	20	9							
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	16	16	0			1
							3	4	18	9							
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	208	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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							
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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							
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	47	1	342	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-	39	1	294	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	41	1	303	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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							
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	44	1	325	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

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
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							
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	N	270	-0-	-30	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	210	N	186	-0-	-24	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

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									
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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							
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	270 N	261	-0-	-9	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

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									
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	240 N	224	-0-	-16	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*09	480	N	12	-0-	-468	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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
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							
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

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
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							
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	31	1	223	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	300	N	252	-0-	-48	-0-	30	1	221	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	33	1	244	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	29	1	208	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*09	390 N	230	-0-	-160	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	31	1	234	3	N	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

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									
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	360 N	274	-0-	-86	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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									
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	420 N	301	-0-	-119	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	588	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	494	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	517	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

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									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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								
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	49	1	358	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*09	450	N	373	-0-	-77	-0-	43	1	327	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	41	1	308	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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								
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	37	1	268	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	28	1	207	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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								
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	494	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*09	480	N	466	-0-	-14	-0-	55	1	407	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	49	1	366	3	Y	-0-				-0-
							3	4								

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
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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

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								
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

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						
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	Y	40	39	0		2
							5	4	44	9						
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	45	44	0		3
							5	4	50	9						
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	Y	32	34	0		1
							4	4	35	9						

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

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							
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	283	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	330 N	329	-0-	-1	-0-	39	1	288	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	34	1	255	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

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

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
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									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	300	N	274	-0-	-26	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	360	N	354	-0-	-6	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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									
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	420	N	336	-0-	-84	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

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									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

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									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

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									
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	360 N	328	-0-	-32	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

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									
08	434 N	328	-0-	-106	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

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							
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	28	1	318	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
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									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	451	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	42	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	390	N	317	-0-	-73	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

COPE, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 204014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

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									
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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									
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

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							
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	Y	10	10	0			-0-
						5	4	11	9							
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	11	10	0			1
						4	4	12	9							
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	52	1	606	3	Y	6	7	0			-0-
						4	4	7	9							

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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				
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	49 1 567 3	Y	18	18 0	1
						4 4 20 9				
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1 588 3	Y	24	23 0	2
						5 4 26 9				
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	54 1 629 3	Y	25	26 0	1
						3 4 28 9				

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	544	535 0	22
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	542	529 0	35
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	497	510 0	22

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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					
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	386 3	Y	22	22 0		1
						3 4	24 9					
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	24	23 0		2
						3 4	26 9					
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36 1	422 3	Y	23	24 0		1
						2 4	25 9					

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

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

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33 1 8 4	311 3	Y	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	263 3	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1 7 4	241 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	37 1 1 4	270 3	Y	-0-			-0-
*09	300 N	280	-0-	-20	-0-	32 1 2 4	246 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	31 1 1 4	226 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

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
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							
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	N	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
*10	651	N	368	-0-	-283	-0-	27	1	311	3	N	26	24	0			2
							1	4	29	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

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-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			7
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	9	1			5
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					80
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					80
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					80

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

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
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	3	1			4
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

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-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	174	2	1	9	Y	1	5	1			4
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

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-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 160637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

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-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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. 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

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
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			115
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			115
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			115

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

*11	T. A.	119	-0-	119	119	119	3		Y	-0-			1
*12	T. A.	114	-0-	114	233	114	3		Y	-0-			1
*01	T. A.	118	-0-	118	351	118	3		Y	-0-			1
*02	473 X	122	-0-	-351	-0-	122	3		Y	-0-			1
*03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			1
*04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			1
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			1
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			1
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			1
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			1
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			1
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			3
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			3
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			3
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			3
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			3
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	2	1	1
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			1
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			1
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			1
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			1
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			1
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	N	4					23
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3					26
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	N	6					32
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					37
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					42
*04	480	N	328	-0-	-152	-0-	327	3	1	9	N	1	26	1			17
*05	496	N	357	-0-	-139	-0-	355	3	2	9	N	2					19
*06	480	N	325	-0-	-155	-0-	323	3	2	9	N	2					21
*07	465	N	341	-0-	-124	-0-	339	3	2	9	N	2					23
*08	496	N	312	-0-	-184	-0-	310	3	2	9	N	2					25
*09	450	N	318	-0-	-132	-0-	316	3	2	9	N	2					27
*10	465	N	343	-0-	-122	-0-	340	3	3	9	N	3					30

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					2
*12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					2
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					2
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					2
*03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					2
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	1	1			1
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					1
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					1
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					1
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					1
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

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							
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	57	1	443	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*09	540	N	495	-0-	-45	-0-	56	1	420	3	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	53	1	400	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
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-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

05	INC G-10	273	-0-	273	952	264	2	9	9	Y	8					28
06	1366 N	414	-0-	-952	-0-	400	2	14	9	Y	13					41
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	21	1			24
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			Y	-0-					24
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	Y	7					31
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	230	2	10	9	Y	9	24	1			16

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					153
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					153
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					153

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
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
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					48
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					48
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					48

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
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
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					21
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					21
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					21

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
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-
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-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					N	-0-					45
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					N	-0-					45
10	SWR 10	320	-0-	320	133098	320	3			N	-0-					45

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

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
08	58507 X	13807	-0-	-44700	-0-	672	1	13134	3	N	1	1	8			43
						1	9									
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	N	-0-					43
10	18693 X	4880	-0-	-13813	-0-	113	1	4767	3	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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-
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	8587 X	1445	-0-	-7142	-0-	1405	3	40	9	N	36					334
09	8340 X	1092	-0-	-7248	-0-	888	3	204	9	N	185	184	1	1	8	334
10	8618 X	3061	-0-	-5557	-0-	2926	3	135	9	N	123	189	1	2	8	266

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

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-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26753	X	19045	-0-	-7708	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
09	24300	X	12923	-0-	-11377	-0-	12923	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	9771	-0-	-15339	-0-	9771	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
08	9517	X	7772	-0-	-1745	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	3828	-0-	-5292	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	4009	-0-	-5415	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

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-
08	8432	X	5559	-0-	-2873	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	2450	-0-	-5710	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	2800	-0-	-5632	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

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-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

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-
08	8866	X	7323	-0-	-1543	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	3347	-0-	-5053	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	1722	-0-	-6958	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
08	23436	X	17676	-0-	-5760	-0-	17676	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	11647	-0-	-9833	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
10	22196	X	8279	-0-	-13917	-0-	8279	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

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-
08	13578 N	10977	-0-	-2601	B	-0-	10977	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8730 N	7068	-0-	-1662	B	-0-	7068	3		N	-0-					-0-
10	5797 N	5326	-0-	-471	B	-0-	5326	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	9858 N	7673	-0-	-2185 B	-0-	7673	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8400 N	2997	-0-	-5403 B	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
10	7843 N	4756	-0-	-3087 B	-0-	4756	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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-
08	31961	22895	-0-	-9066 B	2405	22895	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2405													
09	25950 #	13117	-0-	-12833 B	-10428	13117	3		N	-0-			-0-
10	26815 #	11026	-0-	-15789 B	-26217	11026	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
08	31186	24086	-0-	-7100 B	-14167	24086	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14167													
09	28050	13927	-0-	-14123 B	-28290	13927	3		N	-0-			-0-
10	28985	11575	-0-	-17410 B	-45700	11575	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

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-
08	18352 N	16397	-0-	-1955 B	-0-	16397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14100 N	9339	-0-	-4761 B	-0-	9339	3		N	-0-			-0-
10	13392 N	7958	-0-	-5434 B	-0-	7958	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	363	2	26	9	N	24					156
09	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-					156
10	837	N	613	-0-	-224	-0-	582	2	31	9	N	28					184

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	178	2	74	9	N	67	173	0			157
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34					191
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					191

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

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
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	2552	2	581	9	N	528	528	0			263
09	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1307	2	193	9	N	175	175	0			263
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					263

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

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-
08	24862	X	18201	-0-	-6661	-0-	3154	1	15047	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	9450	-0-	-13590	-0-	2709	1	6741	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	23690	-0-	-118	-0-	1085	1	22605	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

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-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
08	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4068	3	7	9	Y	6	6	1			12
09	4020 X	3909	-0-	-111	-0-	3905	3	4	9	Y	4					16
10	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	3999	3	24	9	Y	22	15	1			23

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

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
08	14043 X	5010	-0-	-9033	-0-	5003	2	7	9	N	6					132
*09	13590 X	4629	-0-	-8961	-0-	4629	2			N	-0-	5	6			127
10	12927 X	11995	-0-	-932	-0-	11950	2	45	9	N	41					168

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

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
08	104184 X	104184	-0-	-0-	-0-	103568	3	616	9	N	560	515	1			831
09	113535 X	113535	-0-	-0-	-0-	113276	3	259	9	N	235	182	1			884
*10	116312 X	116312	-0-	-0-	-0-	115507	3	805	9	N	732	708	1			908

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

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
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7	4	1			10
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4					14
10	1209	N	943	-0-	-266	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			13

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

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
08	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	2513	3			Y	-0-					80
09	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	2391	3			Y	-0-					80
10	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			Y	-0-					80

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2666	N	1310	-0-	-1356	-0-	1299	2	11	9	N	10					207
09	2070	N	852	-0-	-1218	-0-	182	1	668	2	N	2					209
							2	9									
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	47	1	774	2	N	-0-					209

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

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-
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	8	1			6
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	12					18
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2337	3	23	9	Y	21	9	1			30
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	Y	8	17	1			21

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3140	3	28	9	Y	25					94
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	49	1			72
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	24	41	1			55

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
08	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	7326	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					37
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6906	3	3	9	Y	3	20	1			20
*10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6955	3	15	9	Y	14	11	1			23

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

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-
08	3100	N	4955	-0-	1855	1855	4938	3	17	9	Y	15					15
09	3000	N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	37	9	Y	34	8	1			41
*10	3100	N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	18	9	Y	16	23	1			34

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*05	11532	X	10987	-0-	-545	-0-	10987	3			Y	-0-	1	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-
08	11067	X	9532	-0-	-1535	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	9848	-0-	-862	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
10	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

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-
08	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

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
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	971	3	29	9	Y	26					192
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	971	3	28	9	Y	25					217
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	909	3	24	9	Y	22					239

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

*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-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3959	3	43	9	Y	39	45	1			4
08	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	2746	3	22	9	Y	20	21	1			3
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5858	3	33	9	Y	30	25	1			8
*10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5622	3	47	9	Y	43	42	1			9

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
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
08	14663	X	11377	-0-	-3286	-0-	11318	3	59	9	Y	54					165
09	13320	X	12670	-0-	-650	-0-	12604	3	66	9	Y	60	86	1			139
*10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14061	3	62	9	Y	56	79	1			116

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
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
08	3441	X	139	-0-	-3302	-0-	139	3			Y	-0-					55
09	3300	X	1454	-0-	-1846	-0-	1454	3			Y	-0-					55
10	3410	X	1716	-0-	-1694	-0-	1716	3			Y	-0-					55

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
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
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1192	3	9	9	N	8	1	8			36
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	883	3	4	9	N	4					40
10	1395	N	683	-0-	-712	-0-	679	3	4	9	N	4					44

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8556	X	8020	-0-	-536	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
*10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-

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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

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
08	1209	#	1064	-0-	-145	-0-	1062	2	2	9	N	2					78
09	1170	#	1013	-0-	-157	-0-	1011	2	2	9	N	2					80
10	1178	#	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					80

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

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-
08	3100	N	3423	-0-	323	323	3417	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	3000	N	2979	-0-	-21	302	2972	3	7	9	Y	6	5	1			2
*10	2701	N	2399	-0-	-302	-0-	2393	3	6	9	Y	5	6	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
*10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-					-0-
*10	1162 X	387	-0-	-775	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2800	3	73	9	Y	66	68	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
08	2883 N	2169	-0-	-714	-0-	2112	3	57	9	Y	52	54	1			9
09	3000 N	3575	-0-	575	575	3512	3	63	9	Y	57	51	1			15
*10	3100 N	3116	-0-	16	591	3059	3	57	9	Y	52	54	1			13

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

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
08	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					151
09	3990 X	1471	-0-	-2519	-0-	1460	3	11	9	N	10					161
10	4123 X	2863	-0-	-1260	-0-	2851	3	12	9	N	11					172

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

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
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2457	3	28	9	N	25					165
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10					175
*10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10					185

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

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
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					72
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	#	206	-0-	-352	-0-	204	2	2	9	N	2					210
09	450	#	197	-0-	-253	-0-	194	2	3	9	N	3	179	1			34
10	465	#	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	7	1	785	2	N	3					105
							3	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	899	2	N	4					109
							4	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	N	1					110
							1	9									

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
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
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					16
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	457	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	1					16
							1	9									

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
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									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	4					11
							4	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					12
							1	9									
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	4	15	1			1
							4	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	550	2	Y	3					16
						3	9									
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	Y	3	10	1			9
						3	9									
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	1					10
						1	9									

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
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
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	1					19
						1	9									
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	2	1	215	2	Y	2	4	1			17
						2	9									
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	1					18
						1	9									

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
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
08	186 N	54	-0-	-132	-0-	52	2	2	9	Y	2					4
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					4
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	1	4	1			1
						1	9									

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
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
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	2	1	217	2	Y	2					4
						2	9									
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					4
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	1	4	1			1
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	2					16
						2	9									
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	2	6	1			12
						2	9									
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1					13
						1	9									

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					4
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					4
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1	4	1			1
						1	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	2	1	285	2	Y	1					3
						1	9									
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					3
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

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									
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	3					17
						3	9									
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	3	10	1			10
						3	9									
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	1					11
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	3					19
							3	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	3	11	1			11
							3	9									
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	377	2	Y	1					12
							1	9									

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
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
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	1	1	172	2	Y	1					17
							1	9									
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	1	1	177	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	170	2	Y	1					17
							1	9									

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	1					2
							1	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	1					3
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1					4
							1	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	Y	1					5
							1	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	Y	-0-					1

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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	Y	2					6
							2	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	1					7
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	1					8
							1	9									
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	1	1	140	2	Y	2					10
							2	9									
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					10
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	386	2	Y	3					5
							3	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	1					6
							1	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	1					7
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	Y	4					11
							4	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	398	2	Y	1					12
							1	9									
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	3	13	1			2
							3	9									

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	2					18
							2	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	5	9	1			14
							6	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1					15
							1	9									
08	372	N	45	-0-	-327	-0-	43	2	2	9	Y	2					17
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	3	1	312	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	568	2	Y	2					15
							2	9									

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
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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	3					9
							3	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	1					10
							1	9									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	3	9	1			4
							3	9									

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
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									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	611	2	Y	1					9
							1	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	4					17
							4	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	262	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	1					8
							1	9									

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
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									
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	9	1	953	2	Y	2					17
							2	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	940	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	3					14
							3	9									

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
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									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	2					16
							2	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	Y	5	9	1			12
							6	9									
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	2					14
							2	9									

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
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									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	3					9
							3	9									
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					9
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	4	1	422	2	Y	3	9	1			3
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	579	2	Y	1					4
							1	9									
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	291	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	63	2	4	9	Y	4					39
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	12	24	1			27
							13	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6					33

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	3					4
							3	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	2					6
							2	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	1					7
							1	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	4					11
							4	9									
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	1	1	159	2	Y	1					12
							1	9									
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	4	15	1			1
							4	9									

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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	3					4
							3	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	2					6
							2	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	1					7
							1	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	591	2	Y	4					11
							4	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	1					12
							1	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	3	14	1			1
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1 19	731	2	Y	1					4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	4	1 19	497	2	Y	1					5
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1 19	564	2	Y	1					6
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	6	1 29	687	2	Y	2					8
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	7	1 19	742	2	Y	1					9
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	7	1 19	751	2	Y	1					10

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
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1 19	851	2	Y	1					28
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	9	1 29	970	2	Y	2	15	1			15
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1 19	804	2	Y	1					16
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	8	1 19	842	2	Y	1					17
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	9	1 19	913	2	Y	1					18
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8	1 19	833	2	Y	1					19

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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1 29	617	2	Y	2					24
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1 39	558	2	Y	3	4	1			23
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1 29	583	2	Y	2	4	1			21
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	5	1 29	591	2	Y	2					23
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1 39	609	2	Y	3	4	1			22
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	5	1 29	597	2	Y	2					24

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1 49	803	2	Y	4					38
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1 69	841	2	Y	5	8	1			35
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1 49	800	2	Y	4	8	1			31
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	7	1 49	739	2	Y	4					35
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	6	1 79	686	2	Y	6	9	1			32
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	8	1 49	853	2	Y	4					36

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	5	1	533	2	Y	4					22
							4	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	Y	5	8	1			19
							6	9									
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	Y	5					24
							6	9									

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
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									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	3					25
							3	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	4	1	408	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	3					26
							3	9									

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
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									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	2					54
							2	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					54
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					54

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
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									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	1					18
							1	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	-0-					18
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	1					19
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	1					29
							1	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	Y	1					30
							1	9									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	775	2	Y	1					31
							1	9									

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
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									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					77
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	16					93
							18	9									
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	8					101
							9	9									

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
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									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	239	2	Y	4					11
							4	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					12
							1	9									
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	3	14	1			1
							3	9									

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
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									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	1					3
							1	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	6	1	676	2	Y	1					6
							1	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	1					7
							1	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1					8
							1	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

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									
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1	352	2	Y	2					21
							2	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	2	3	1			20
							2	9									
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	2	1	297	2	Y	2					22
							2	9									

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

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									
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1	425	2	Y	3					9
							3	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					9
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	731	2	Y	3	9	1			3
							3	9									

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

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
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					16
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	4	1	479	2	Y	1					17
							1	9									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	5	1	512	2	Y	1					18
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1 19	130	2	Y	1					7
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1 19	168	2	Y	1					8
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1 19	215	2	Y	1					9
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	1 19	241	2	Y	1					10
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1 19	207	2	Y	1					11
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	1	1 19	103	2	Y	1					12

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
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 19	478	2	Y	1					2
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1 19	570	2	Y	1					3
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5	1 19	583	2	Y	1					4
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	5	1 19	587	2	Y	1					5

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
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1 19	196	2	Y	1					2
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1 19	170	2	Y	1					3
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1 19	198	2	Y	1					4
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	5	1 19	554	2	Y	1					5
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1 19	193	2	Y	1	5	1			1
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-					1

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
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1 29	426	2	Y	2					9
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1 19	387	2	Y	1					10
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	6	1 19	656	2	Y	1					11
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1 19	411	2	Y	1					12
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5	1 29	510	2	Y	2	6	1			8
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	1					8
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	1					9
							1	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	2	1	205	2	Y	1					10
							1	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

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									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	2					18
							2	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	2					19
							2	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

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									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	3					14
							3	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	1					8
							1	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

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									
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	4	1	471	2	Y	-0-					99
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					99
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	-0-					99

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	311	2	Y	1					16
							1	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	1					17
							1	9									
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	297	2	Y	1					18
							1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

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									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	1					18
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	-0-					14

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

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									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	Y	1					18
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1	5	1			14
							1	9									
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	Y	-0-					14

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	-0-					83
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-					83
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-					83

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1					20
							1	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	Y	2	6	1			16
							2	9									
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					16

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					8
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					8
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					8

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
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									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	7	1	787	2	Y	7					108
							8	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					108
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	802	2	Y	-0-					108

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	Y	1					30
							1	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	Y	1					31
							1	9									
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	6	1	616	2	Y	1					32
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	1					32
							1	9									
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	2	1	229	2	Y	1					33
							1	9									
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	2	1	245	2	Y	1					34
							1	9									

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

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									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	Y	1					32
							1	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	10	1	1089	2	Y	1					33
							1	9									
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	1					34
							1	9									

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

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									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	7	1	794	2	Y	-0-					123
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	Y	-0-					123
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	-0-					123

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	-0-					77
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					77
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	5	1	581	2	Y	-0-					77

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	7	1	748	2	Y	4					9
							4	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	Y	1					10
							1	9									
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	12	1	1259	2	Y	4	13	1			1
							4	9									

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
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									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	3					13
							3	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	1					5
							1	9									

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
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									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	467	2	Y	4					11
							4	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	1					12
							1	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	3	14	1			1
							3	9									

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
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									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	696	2	Y	4					14
							4	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	Y	1					15
							1	9									
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	Y	3	14	1			4
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					232
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-					232
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	4	1	498	2	N	-0-					232

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

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									
08	775	N	108	-0-	-667	-0-	1	1	107	2	N	-0-					172
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	4					176
							4	9									
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	5					181
							6	9									

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

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
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					236
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					236
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					25
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1					26
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					27

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

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
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			Y	-0-					120
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					120
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	10	1			33
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					35
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					37

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					6
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					6
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

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
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			Y	-0-	8	1			31
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2					33
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					35

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

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
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			Y	-0-					31
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	3	1	9	Y	1					32
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3					35

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

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-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

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
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-	30	1			34
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	779	3	3	9	Y	3					37
10	1271	N	993	-0-	-278	-0-	989	3	4	9	Y	4					41

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

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
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	30	1			28
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	677	3	3	9	Y	3					31
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3					34

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1700 N	1212	-0-	-488	3040	1212	2			Y	-0-					2
09	3000 N	1216	-0-	-1784	1256	1216	2			Y	-0-					2
*10	3100 N	1914	-0-	-1186	70	1914	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

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
08	1700 N	360	-0-	-1340	1823	360	3			Y	-0-					228
09	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-					Y	-0-					228
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

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
08	1700 N	686	-0-	-1014	2469	686	3			Y	-0-					40
09	2469 N	-0-	-0-	-2469	-0-					Y	-0-					40
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

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
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					138
09	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	1206	3			N	-0-					138
10	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	3			N	-0-					138

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

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
08	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1313	3	2	9	N	2					65
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1242	3	2	9	N	2					67
10	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167	3			N	-0-					67

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

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
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					120
09	990 N	93	-0-	-897	-0-	93	3			N	-0-					120
10	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					126
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					126
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					126

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

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
08	403 N	242	-0-	-161	-0-	241	3	1	9	N	1	1	8			31
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					31
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					31

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

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-
08	868 #	603	-0-	-265	-0-	35	1	568	2	N	-0-					-0-
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					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

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-
08	434 N	91	-0-	-343	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	630 N	229	-0-	-401	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					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

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
08	3100 N	5389	-0-	2289	2289	316	1	5073	2	N	-0-					39
09	2464 N	175	-0-	-2289	-0-	10	1	165	2	N	-0-					39
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					39

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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-
08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	723	1	11617	2	N	-0-					-0-
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	744	1	12541	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
10	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

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-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

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-
08	32953 X	28353	-0-	-4600	-0-	1661	1	26692	2	N	-0-			-0-
09	31890 X	30751	-0-	-1139	-0-	1722	1	29029	2	N	-0-			-0-
10	32953 X	-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

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-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

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-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

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-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	N	-0-			-0-
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	363	1	6118	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	0			1

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

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
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					20
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					20
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-					20

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
08	3348 X	1824	-0-	-1524	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	1808	-0-	-1432	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2027	-0-	-1321	-0-	2027	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			42
09	450 #	163	-0-	-287	-0-	163	2		N	-0-			42
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	#	95	-0-	-432	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	510	#	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	434	#	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					130
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					130
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					130

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	876	3	9	9	Y	8					57
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3			Y	-0-					57
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	Y	5					62

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

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

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

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									
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	60	1	1236	3	N	657	438	1			563
						723	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	60	1	560	3	N	626	715	1			474
						689	9									
*10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	60	1	884	3	N	495	375	1			594
						545	9									

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

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-
08	806 #	642	-0-	-164 B	-7503	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7503																
09	780 #	579	-0-	-201 B	-7704	579	3			N	-0-					-0-
10	961 N	2693	-0-	1732 B	-5972	2693	3			N	-0-					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

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
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	10	1	2203	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	10	1	2422	3	N	-0-					26
10	2170 N	1636	-0-	-534 B	-0-	10	1	1626	3	N	-0-					26

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	1			N	-0-					22
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	85	N	10	-0-	-75 B	-0-	10	1			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	12	-0-	-130 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			2
10	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			2

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
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-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	10	1	960	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	10	1	880	3	N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	10	1	868	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	10	1	1615	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1570	-0-	-20 B	-0-	10	1	1560	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1596	-0-	-47 B	-0-	10	1	1586	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	10	1	437	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	10	1	321	3	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	10	1	399	3	N	-0-					-0-

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
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
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	420	1	1366	2	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	265	1	1412	2	N	-0-					16
10	1767	N	1681	-0-	-86 B	-0-	307	1	1374	2	N	-0-					16

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
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
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	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	992	2	8	9	N	7					125
08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	915	2	12	9	N	11					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	815	-0-	-175 B	-0-	808	2	7	9	N	6					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					142

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					129

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

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	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					63
08	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					63
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	2	215	9	N	195					347
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1			190
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	72	2	17	9	N	15					205
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					205
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			73

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	70184 X	67969	-0-	-2215	-0-	3741	1	64228	2	N	-0-					-0-
09	67350 X	66778	-0-	-572	-0-	3791	1	62987	2	N	-0-					-0-
10	71424 X	65813	-0-	-5611	-0-	3763	1	62050	2	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1271 N	785	-0-	-486	-0-	62	1	723	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	60	1	765	2	N	-0-					-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

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	102924	-0-	-11249	-0-	102924	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	123763	-0-	123763	123763	123763	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	112811	-0-	112811	236574	112811	2		N	-0-			-0-
*10	352369 X	115795	-0-	-236574	-0-	115795	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3038 #	2686	-0-	-352	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
09	2940 #	2237	-0-	-703	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	2948	-0-	-90	-0-	2948	2		N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	7223 #	6597	-0-	-626	-0-	6393	3	204	9	Y	185	367	1			89
09	6328 R	6328	-0-	-0-	-0-	6018	3	310	9	Y	282					371
10	6541 #	6359	-0-	-182	-0-	6192	3	167	9	Y	152	362	1			161

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

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
08	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	4214	2	87	9	Y	79	100	1			94
09	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	4045	2	70	9	Y	64	71	1			87
10	DLQ G-10	4154	-0-	4154	4154	4102	2	52	9	Y	47	39	1			95

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

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
08	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	135	1	3	8	68
09	1830 #	1123	-0-	-707	-0-	1120	3	3	9	N	3					71
10	1891 #	1015	-0-	-876	-0-	1012	3	3	9	N	3					74

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				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 #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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
08	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	1430	3	938	9	N	853	926	1			152
09	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	1360	3	942	9	N	856	743	1			265
*10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	1390	3	1032	9	N	938	979	1			224

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	122853 #	110073	-0-	-12780	-0-	25638	2	81413	3	Y	2747	2743	0			340
						3022	9									
09	118890 #	90694	-0-	-28196	-0-	20448	2	67972	3	Y	2067	2188	0			219
						2274	9									
*10	89967 R	89967	-0-	-0-	-0-	18457	2	68941	3	Y	2335	2347	0			260
						2569	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	899 #	113	-0-	-786	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
10	1581 #	106	-0-	-1475	-0-	106	2		Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2		N	-0-			-0-
09	127140 X	125513	-0-	-1627	-0-	125513	2		N	-0-			-0-
10	131378 X	129274	-0-	-2104	-0-	129274	2		N	-0-			-0-

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

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

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	4435	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
09	4130	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*10	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

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	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1740	3	130	9	N	118	177	1	9	8			188
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1648	3	142	9	N	129	169	1	9	8			139
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1512	3	180	9	N	164							303
*10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1751	3	130	9	N	118	172	1	1	8			248

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1474	3	50	9	Y	45					75
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1263	3	56	9	Y	51	81	1			45
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1226	3	57	9	Y	52					97
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1280	3	64	9	Y	58	88	1			67

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
08	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1121	-0-	-409	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	568	-0-	-889	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

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-
08	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	771	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	512	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	425	1	2901	2	N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

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-
08	930 X	927	-0-	-3	-0-	190	1	737	2	N	-0-					-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	2	N	-0-					-0-
*10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	124	1	850	2	N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	968	-0-	-1522	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5570	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

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-
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	T. A.	15027	-0-	15027	59785	7	1	15020	2	Y	-0-					-0-
09	74013 X	14228	-0-	-59785	-0-	14228	2			Y	-0-					-0-
*10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	53	1	13833	2	Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

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-
08	DLQ G-10	11141	-0-	11141	43162	2283	1	8858	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11402	-0-	11402	54564	1644	1	9758	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11343	-0-	11343	65907	1448	1	9895	2	N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	3879	-0-	3879	3879	208	1	3671	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3671	-0-	3671	7550	200	1	3471	2	Y	-0-			-0-
*10	11287 X	3737	-0-	-7550	-0-	202	1	3535	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

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-
08	T. A.	1636	-0-	1636	1636	88	1	1548	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1776	-0-	1776	3412	97	1	1679	2	Y	-0-			-0-
*10	4363 X	951	-0-	-3412	-0-	51	1	900	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

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-
08	1302 N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	921	-0-	-339	-0-	921	2			N	-0-			-0-
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

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-
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	520	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	377	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2455	-0-	-180	-0-	313	1	2142	2	N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

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
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	286	1	1109	2	Y	-0-			28
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	231	1	1368	2	Y	-0-			28
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	Y	-0-			28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	667	1	2589	2	Y	-0-					36
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	538	1	3192	2	Y	-0-					36
*10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	476	1	3249	2	Y	-0-					36

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

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-
08	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	119	-0-	-2761	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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-
08	21018 X	304	-0-	-20714	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	20340 X	55	-0-	-20285	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	20119 X	10760	-0-	-9359	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

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

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									
08	T. A.	8313	-0-	8313	19758	1	1	8223	3	Y	81	81	0			6
						89	9									
09	26908 X	7150	-0-	-19758	-0-	1	1	7092	3	Y	52	58	0			-0-
						57	9									
*10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1	1	6299	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

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
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1697	2	175	9	N	159	204	1			23
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1686	2	157	9	N	143	71	1			95
*10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1782	2	143	9	N	130					225

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

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-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-			-0-
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

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-
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	603	-0-	-657	-0-	603	3	N	-0-			-0-
10	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	3	N	-0-			-0-

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

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-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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-
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
*10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

11	1500 X	366	-0-	-1134	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	1550 X	306	-0-	-1244	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	1550 X	142	-0-	-1408	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	1400 X	234	-0-	-1166	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	1550 X	600	-0-	-950	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	388	-0-	-1112	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	1550 X	219	-0-	-1331	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	183	-0-	-1317	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	167	-0-	-1383	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	145	-0-	-1405	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	155	-0-	-1345	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	1550 X	160	-0-	-1390	-0-	160	2		N	-0-			-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	8633	-0-	-1597	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	9735	-0-	-225	-0-	9735	2			Y	-0-					-0-
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

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-
08	52762	X	47780	-0-	-4982	-0-	47780	3			Y	-0-					-0-
09	51060	X	42876	-0-	-8184	-0-	42876	3			Y	-0-					-0-
10	52762	X	35219	-0-	-17543	-0-	35219	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

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-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

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-
08	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	23509	3			N	-0-					-0-
09	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28909	3			N	-0-					-0-
*10	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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
08	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3033	2	92	9	N	84					124
09	3570	X	841	-0-	-2729	-0-	771	2	70	9	N	64	167	1			21
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4546	2	83	9	N	75					96

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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-
08	2976 X	1079	-0-	-1897	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
10	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	3			N	-0-					59
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	3			N	-0-					59
*10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					7
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7
*10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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-
08	2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
08	5828 X	2279	-0-	-3549	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	4350 X	2667	-0-	-1683	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	4495 X	2225	-0-	-2270	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

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
08	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10355	3	6	9	N	5					160
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					160
*10	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					160

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY //CONT.// 220711
#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					145
09	5010	X	1973	-0-	-3037	-0-	1973	3			N	-0-					145
*10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					145

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

05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

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-
*08	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	3			N	-0-					-0-
09	19500	X	19228	-0-	-272	-0-	19228	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	15428	-0-	-4722	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

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-
08	24087	X	21973	-0-	-2114	-0-	21973	3			Y	-0-					-0-
09	22740	X	5727	-0-	-17013	-0-	5727	3			Y	-0-					-0-
*10	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	26567	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	35619	-0-	35619	120061	35619	3		Y	-0-			-0-
09	128442 X	8381	-0-	-120061	-0-	8381	3		Y	-0-			-0-
*10	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	31995	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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-
08	T. A.	218	-0-	218	773	218	3		Y	-0-			-0-
09	858 X	85	-0-	-773	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
*10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4123 X	3499	-0-	-624	-0-	3407	2	92	9	N	84	184	1			164
09	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3141	2	57	9	N	52	164	1			52
*10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4301	2	11	9	N	10					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

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
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					31
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	22	1			9
10	3162 X	2610	-0-	-552	-0-	2610	2			Y	-0-					9

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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
08	1147 X	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-					87
09	1110 X	898	-0-	-212	-0-	835	3	63	9	Y	57	30	1			-0-
10	1147 X	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

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
08	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2478	3			N	-0-					178
09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946	3			N	-0-					178
10	3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

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
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1826	3	103	9	N	94	177	1			143
09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1757	3	79	9	N	72					215
10	2325 X	696	-0-	-1629	-0-	672	3	24	9	N	22					237

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1					36
*10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1006	3	62	9	N	56					151
09	1320	N	689	-0-	-631	-0-	683	3	6	9	N	5					156
10	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1114	3	19	9	N	17					173

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4960	X	2023	-0-	-2937	-0-	2023	3			N	-0-					81
09	4290	X	1663	-0-	-2627	-0-	1663	3			N	-0-					81
10	4433	X	1062	-0-	-3371	-0-	1062	3			N	-0-					81

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5394	X	3189	-0-	-2205	-0-	3177	3	12	9	N	11					123
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6932	3	12	9	N	11					134
10	5394	X	2706	-0-	-2688	-0-	2678	3	28	9	N	25					159

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	4783	3	6	9	Y	5					118
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5509	3	61	9	Y	55					173
10	5394	X	4684	-0-	-710	-0-	4656	3	28	9	Y	25	131	1			67

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
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
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					126
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					126
*10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					126

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					50
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					50
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-					-0-
09	2549 X	-0-	-0-	-2549	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

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-
08	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

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
08	4495 X	4259	-0-	-236	-0-	1860	1	2399	3	N	-0-					100
09	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	1800	1	1750	3	N	-0-					100
10	4495 X	1862	-0-	-2633	-0-	1860	1	2	3	N	-0-					100

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

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
08	2945 X	2699	-0-	-246	-0-	2699	3			N	-0-					229
09	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2461	3			N	-0-					229
10	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2543	3			N	-0-					229

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

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
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1306	2	76	9	Y	69					194
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1225	2	63	9	Y	57	136	1			115
10	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1139	2	72	9	Y	65					180

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			Y	-0-					53
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					53
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-	40	1			13

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					183
09	660	X	326	-0-	-334	-0-	324	3	2	9	N	2					185
10	961	X	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					185

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

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-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					90
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					90
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					90

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	107	3	73	4	N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

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-
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

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-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

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
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3	N	-0-			21
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			21
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

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-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					92
09	990	#	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-					92
10	1023	#	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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-
08	837	#	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	613	-0-	-227	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	349	3	18	9	N	16					135
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	271	3	13	9	N	12					147
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22					169

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

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									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	3787	2	261	4	N	75					267
							83	9									
09	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	544	2	721	4	N	26					293
							29	9									
10	4309	X	1938	-0-	-2371	-0-	1917	2	21	4	N	-0-					293

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32085 X	30947	-0-	-1138	-0-	28954	2	1993	4	Y	-0-					68
09	28230 X	17623	-0-	-10607	-0-	7577	2	10045	4	Y	1					69
						1	9									
10	29171 X	14967	-0-	-14204	-0-	14764	2	158	4	Y	41					110
						45	9									

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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-
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			Y	-0-					-0-
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	2296	2	3043	4	Y	-0-					-0-
*10	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19536	2	209	4	Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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
08	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15403	2	208	9	Y	189					201
09	15030 X	2123	-0-	-12907	-0-	2119	2	4	9	Y	4					205
10	15531 X	8678	-0-	-6853	-0-	8544	2	134	9	Y	122					327

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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-
08	81747 X	81747	-0-	-0-	-0-	81747	3	N	-0-	-0-
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	3	N	-0-	-0-
*10	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3	N	-0-	-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	31186 X	27631	-0-	-3555	-0-	27631	2			Y	-0-			1
*09	30180 X	20830	-0-	-9350	-0-	8957	2	11873	4	Y	-0-	1	6	-0-
10	31186 X	16358	-0-	-14828	-0-	16185	2	173	4	Y	-0-			-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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-
08	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-			-0-
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	3532	2	4683	4	N	-0-			-0-
*10	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19660	2	210	4	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	229	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	208	1	2361	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	178	1	2065	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

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-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	269	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	257	1	2921	2	N	-0-			-0-
*10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	467	1	5431	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	329	1	3636	2	N	-0-					15
09	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	280	1	3186	2	N	-0-					15
10	3813	X	3113	-0-	-700	-0-	247	1	2866	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	259	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	2	N	-0-					-0-
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	233	1	2713	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	231	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	209	1	2373	2	N	-0-					-0-
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	215	1	2493	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	155	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	145	1	1686	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

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-
08	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	369	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	363	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	318	1	3694	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

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-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	114	1	1319	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	192	1	2129	2	N	-0-					86
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	181	1	2053	2	N	-0-					86
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	165	1	1918	2	N	-0-					86

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	300	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	274	1	3110	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

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-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	67	1	776	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

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									
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	248	1	2744	2	N	139	181	1			161
							153	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	245	1	2785	2	N	139	177	1			123
							153	9									
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	220	1	2551	2	N	164	174	1			113
							180	9									

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	-0-					-0-
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

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-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3555 - 3575

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

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-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-					-0-
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	197	1	2289	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	137640	X	14770	-0-	-122870	-0-	14482	2	288	9	N	262					645
09	133200	X	14314	-0-	-118886	-0-	14164	2	150	9	N	136	583	1			198
10	106175	X	11868	-0-	-94307	-0-	11548	2	320	9	N	291					489

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	75	1	8179	3	N	340	400	1	12	8	190
							374	9									
06	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	605	1	13355	3	N	405	372	1			223
							446	9									
07	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	543	1	12106	3	N	554	362	1	10	8	405
							609	9									
08	8618	X	6879	-0-	-1739	-0-	317	1	6257	3	N	277	537	1	5	8	140
							305	9									
09	14400	X	9550	-0-	-4850	-0-	2	1	9079	3	N	426	196	1	9	8	361
							469	9									
10	14880	X	12433	-0-	-2447	-0-	12082	3	351	9	N	319	371	1	3	8	306

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

05	10478	X	8660	-0-	-1818	-0-	449	1	8050	3	N	146	191	1	11	8	184
							161	9									
06	11700	X	10993	-0-	-707	-0-	528	1	10296	3	N	154					338
							169	9									
07	12090	X	9195	-0-	-2895	-0-	263	1	8647	3	N	259	380	1	8	8	209
							285	9									
08	12090	X	9284	-0-	-2806	-0-	461	1	8669	3	N	140	14	8			335
							154	9									
09	10980	X	9268	-0-	-1712	-0-	531	1	8566	3	N	155	13	8			477
							171	9									
10	11346	X	9050	-0-	-2296	-0-	252	1	8599	3	N	181	188	1	4	8	466
							199	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

05	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20026	3	304	9	N	276	372	1	15	8	201
06	19140	X	17946	-0-	-1194	-0-	3	1	17686	3	N	234	187	1			248
							257	9									
07	19778	X	16432	-0-	-3346	-0-	96	1	16071	3	N	241	187	1	15	8	287
							265	9									
08	20305	X	18840	-0-	-1465	-0-	530	1	18028	3	N	256	191	1	15	8	337
							282	9									
09	19650	X	18108	-0-	-1542	-0-	30	1	17793	3	N	259	370	1	20	8	206
							285	9									
10	20305	X	18007	-0-	-2298	-0-	17721	3	286	9	N	260	186	1	7	8	273

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8223	-0-	-3588	-0-	398	1	7713	3	Y	102	101	1	1	8	128
							112	9									
08	9641	X	5494	-0-	-4147	-0-	574	1	4847	3	Y	66	142	1	1	8	51
							73	9									
09	9330	X	5065	-0-	-4265	-0-	1164	1	3843	3	Y	53	59	1	1	8	44
							58	9									
10	9641	X	4549	-0-	-5092	-0-	415	1	4057	3	Y	70	63	1			51
							77	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

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							
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1041	1	2618	3	N	410	401	1			683
							406	4	451	9							
09	6780	X	4256	-0-	-2524	-0-	1489	1	252	2	N	454	601	1			536
							2014	3	2	4							
10	7006	X	4093	-0-	-2913	-0-	2139	1	1561	3	N	312	402	1			446
							50	4	343	9							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

05	30326	X	30326	-0-	-0-	-0-	28679	3	1647	9	N	1497	1372	1	32	8	435
06	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	19750	3	1363	9	N	1239	750	1	27	8	897
07	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	25182	3	1124	9	N	1022	1325	1	29	8	565
08	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	27961	3	1318	9	N	1198	1485	1	51	8	227
09	26310	X	25738	-0-	-572	-0-	24563	3	1175	9	N	1068	756	1	35	8	504
10	27187	X	25735	-0-	-1452	-0-	24636	3	1099	9	N	999	1140	1	12	8	351

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

05	39887	X	39887	-0-	-0-	-0-	1003	1	37942	3	N	856	773	1	19	8	310
							942	9									
06	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	1006	1	36078	3	N	718	593	1			435
							790	9									
07	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	1217	1	33049	3	N	711	944	1	21	8	181
							782	9									
08	39866	X	35613	-0-	-4253	-0-	842	1	33868	3	N	821	750	1	21	8	231
							903	9									
09	38580	X	34627	-0-	-3953	-0-	1216	1	32597	3	N	740	579	1	24	8	368
							814	9									
10	39866	X	34930	-0-	-4936	-0-	998	1	33347	3	N	532	576	1	9	8	315
							585	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	37345	3	3570	9	N	3245	3037	1	24	8	644
06	55933	X	55933	-0-	-0-	-0-	52493	3	3440	9	N	3127	2985	1			786
07	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	46159	3	3244	9	N	2949	2981	1	37	8	717
08	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	41465	3	3091	9	N	2810	3211	1	37	8	279
09	42540	X	39086	-0-	-3454	-0-	36374	3	2712	9	N	2465	2246	1	36	8	462
10	43958	X	42967	-0-	-991	-0-	40380	3	2587	9	N	2352	2417	1	15	8	382

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36003	6715	-0-	-29288 B	288163	243	1	5362	2	N	1009	1284	1			299
						1110	9									
*12	89519	4753	-0-	-84766 B	203397	278	1	1025	2	N	860	559	1			600
						2492	3	12	4							
*01	82379	854	-0-	-81525 B	121872	29	1	155	2	N	575	923	1	1	8	251
						37	3	633	9							
*02	67147	1368	-0-	-65779 B	56093	13	1	532	2	N	748					999
						823	9									
*03	58462 X	2369	-0-	-56093	-0-	38	1	1730	2	N	546	928	1			617
						601	9									
*04	27630 X	1330	-0-	-26300	-0-	14	1	821	2	N	271	550	1			338
						194	3	3	4							
*05	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					N	-0-					338
*06	27630 X	5226	-0-	-22404	-0-	230	1	337	2	N	1011	925	1			424
						3547	3	1112	9							
*07	28551 X	5242	-0-	-23309	-0-	516	1	4068	3	N	598	787	1			235
						658	9									
*08	28551 X	4344	-0-	-24207	-0-	371	1	3354	3	N	563	542	1			256
						619	9									
*09	27630 X	5939	-0-	-21691	-0-	415	1	566	2	N	386	371	1			271
						4533	3	425	9							
*10	28551 X	5119	-0-	-23432	-0-	307	1	4384	3	N	389	378	1			282
						428	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9306 - 12460

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	65069 X	58938	-0-	-6131	-0-	54458	3	4480	9	N	4073	4018	1	36	8	614
06	62970 X	45244	-0-	-17726	-0-	41769	3	3475	9	N	3159	3082	1	2	8	689
07	65069 X	39516	-0-	-25553	-0-	36394	3	3122	9	N	2838	3030	1	30	8	467
08	65069 X	47047	-0-	-18022	-0-	43315	3	3732	9	N	3393	3208	1	44	8	608
09	57000 X	55987	-0-	-1013	-0-	52069	3	3918	9	N	3562	3949	1	54	8	167
10	58900 X	51142	-0-	-7758	-0-	47602	3	3540	9	N	3218	3016	1	19	8	350

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

05	106857 X	38425	-0-	-68432	-0-	34784	3	5	4	N	3305	3398	1	36	8	226
						3636	9									
06	103410 X	46184	-0-	-57226	-0-	86	1	42950	3	N	2862	2414	1	78	8	596
						3148	9									
07	106857 X	45535	-0-	-61322	-0-	457	1	41706	3	N	3065	3112	1	45	8	504
						3372	9									
08	106857 X	43810	-0-	-63047	-0-	535	1	40027	3	N	2953	3036	1	52	8	369
						3248	9									
09	103410 X	40380	-0-	-63030	-0-	37265	3	3115	9	N	2832	2713	1	55	8	433
10	47647 X	41675	-0-	-5972	-0-	38710	3	2965	9	N	2695	2889	1	19	8	220

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125674	X	60569	-0-	-65105	-0-	57028	3	34	4	N	3188	3280	1	31	8	264
							3507	9									
06	121620	X	48773	-0-	-72847	-0-	45965	3	6	4	N	2547	2285	1			526
							2802	9									
07	125674	X	36931	-0-	-88743	-0-	34857	3	2074	9	N	1885	1736	1	23	8	652
08	125674	X	27137	-0-	-98537	-0-	21002	3	4091	4	N	1858	2197	1	17	8	296
							2044	9									
09	121620	X	53377	-0-	-68243	-0-	47039	3	3453	4	N	2623	2638	1	41	8	240
							2885	9									
10	125674	X	52172	-0-	-73502	-0-	43337	3	6145	4	N	2445	2026	1	12	8	647
							2690	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

11	0		57563	-0-	57563 B	464600	797	1	51203	3	N	5057	5115	1	38	8	605
							5563	9									
12	98561		9917	-0-	-88644 B	375956	24	1	9599	3	N	267	609	1	13	8	250
							294	9									
01	104137		35501	-0-	-68636 B	307320	30861	3	4640	9	N	4218	4080	1	57	8	331
02	84882		38826	-0-	-46056 B	261264	34406	3	4420	9	N	4018	3730	1	34	8	585
*03	298062	X	36798	-0-	-261264	-0-	27	1	32560	3	N	3828	4089	1	96	8	228
							4211	9									
04	110490	X	35430	-0-	-75060	-0-	155	1	31346	3	N	3572	2897	1	104	8	799
							3929	9									
05	114173	X	25985	-0-	-88188	-0-	2	1	22901	3	N	2802	2884	1	20	8	697
							3082	9									
06	110490	X	34059	-0-	-76431	-0-	165	1	30980	3	N	2649	2432	1	56	8	858
							2914	9									
07	114173	X	56588	-0-	-57585	-0-	70	1	52012	3	N	4096	4132	1	52	8	770
							4506	9									
08	114173	X	43888	-0-	-70285	-0-	239	1	40128	3	N	3199	3292	1	45	8	632
							2	4	3519	9							
09	110490	X	49994	-0-	-60496	-0-	46444	3	8	4	N	3220	3491	1	59	8	302
							3542	9									
10	114173	X	54750	-0-	-59423	-0-	50954	3	3796	9	N	3451	3508	1	22	8	223

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

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									
08	32860	X	31813	-0-	-1047	-0-	29706	3	2107	9	N	1915	1744	1			705
09	31800	X	30998	-0-	-802	-0-	28687	3	2311	9	N	2101	2249	1			557
10	32705	X	28475	-0-	-4230	-0-	26444	3	2031	9	N	1846	1830	1			573

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

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-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

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
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	66	2	32	9	Y	29	29	1			8
09	180 #	31	-0-	-149	-0-	1	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	186 #	42	-0-	-144	-0-	10	2	32	9	Y	29	30	1			10

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

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
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	536	2	32	9	Y	29	29	1			8
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	442	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	527 #	471	-0-	-56	-0-	439	2	32	9	Y	29	30	1			10

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

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
08	2821 #	1706	-0-	-1115	-0-	1703	2	3	9	N	3					30
09	2730 #	1305	-0-	-1425	-0-	1298	2	7	9	N	6					36
*10	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					39

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					210
09	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					210
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					210

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

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
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8				90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-				90
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-				90

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

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
08	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	417	2	69	9	N	63				142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-				142
10	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	2			N	-0-				142

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

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-
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-				-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

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
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8				90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-				90
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-				90

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

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
08	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-			290
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			290
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			290

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

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
08	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			N	-0-			98
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			98
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			98

SUNDOWN ENERGY LP 829482
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			112
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12			124
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	991	2	14	9	N	13			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
*08	1457 X	782	-0-	-675	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	718	-0-	-692	-0-	718	2		N	-0-			-0-
*10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	316	-0-	-704	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	476	-0-	-578	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	992	X	521	-0-	-471	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	540	X	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

05	14B2 EXT	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	12	-0-	12	52	12	2			Y	-0-					13
09	65 X	13	-0-	-52	-0-	13	2			Y	-0-					13
*10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					13

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11625 X	7670	-0-	-3955	-0-	62	1	7608	2	N	-0-					-0-
09	11250 X	7976	-0-	-3274	-0-	52	1	7924	2	N	-0-					-0-
10	11625 X	11569	-0-	-56	-0-	81	1	11488	2	N	-0-					-0-

G M W (MONTOYA) //CONT.// 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	2	13	9	N	12					97
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11					108
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13					121
10	1736 N	337	-0-	-1399	-0-	326	2	11	9	N	10					131

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8	5	1			8
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			7
*10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			4

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	159	2	140	9	Y	127	76	1			122
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	92	2	72	9	Y	65	81	1			106
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	42	2	37	9	Y	34	82	1			58

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

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
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	942	3	43	9	N	39					235
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	908	3	35	9	N	32	189	1			78
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	943	3	40	9	N	36					114

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

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
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2636	3	200	9	N	182	182	1			135
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2326	3	210	9	N	191	191	1			135
*10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2528	3	198	9	N	180	180	1			135

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

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
08	1674	N	1614	-0-	-60	B	-0-	1603	2	11	9	N	10				158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1609	-0-	-11	B	-0-	1601	2	8	9	N	7				165
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1663	2	18	9	N	16				181

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

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	1327	-0-	-161	B	-0-	1327	2			N	-0-				43
08	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1314	2	122	9	N	111				154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1288	2	8	9	N	7				161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				161

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 142087																
06	3924	28007	-0-	24083 B	166170	27388	2	619	9	N	563	151	1			412
07	6620	27340	-0-	20720 B	186890	26751	2	589	9	N	535	381	1			566
08	6207	22323	-0-	16116 B	203006	21925	2	398	9	N	362	570	1			358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 203006																
09	5740	25010	-0-	19270 B	222276	24441	2	569	9	N	517	545	1			330
10	2951	NO RPT	-0-	-2951 B	219325					N	NO RPT					330

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			20

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

COLUMBIA 7 WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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 #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

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-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3	Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

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-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

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
08	1209 N	524	-0-	-685	-0-	524	2		N	-0-			182
09	870 N	397	-0-	-473	-0-	397	2		N	-0-			182
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			182

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

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-
08	1302 N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	471	-0-	-669	-0-	471	2		N	-0-			-0-
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

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-
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					12
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					12
09	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					12
10	8	#	NO RPT	-0-	-8	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

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-
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-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

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-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

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
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1586	3	119	9	Y	108	108	0			1
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553	3	131	9	Y	119	119	0			1
*10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1800	3	178	9	Y	162	162	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 W	1025	-0-	1025	1025	1000	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*07	0 W	938	-0-	938	1963	914	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	T. A.	878	-0-	878	2841	854	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	T. A.	771	-0-	771	3612	751	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
10	T. A.	865	-0-	865	4477	840	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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									
08	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	5	1	1807	3	N	108	108	0			9
						119	9									
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6	1	1782	3	N	92	92	0			9
						101	9									
*10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	N	116	116	0			9
						128	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-
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-

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

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-
08	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1739	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1337	-0-	1337	3076	1337	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

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-
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

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-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					25
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1					26
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					26

BC OPERATING, INC. 058893
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

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-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1143	-0-	1143	1143	1143	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1705	N	35	-0-	-1670	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	399	-0-	-1251	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					25
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					25
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					25

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
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-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
YUCCA ENERGY, INC. //CONT.// 950335
FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
10	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					23

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
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-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 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
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-
08	899	X	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	870	X	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

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
08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					14
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			N	-0-					14
*10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

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
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					53
09	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					53
10	651	X	649	-0-	-2	-0-	645	2	4	9	N	4					57

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

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-					25
08	1116	X	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					25
*09	1080	X	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-					25
*10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3					25

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

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
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					26
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					26
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

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
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					46
09	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3050	3	1	9	Y	1					47
*10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1					48

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			Y	-0-					71
09	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	3049	3	1	9	Y	1					72
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1					73

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

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-
08	186	#	286	-0-	100	B	-509	286	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-167	CANCELLED UNDERAGE ->			-342								
09	300	#	172	-0-	-128	B	-295	172	3			Y	-0-				-0-
10	310	#	260	-0-	-50	B	-345	260	3			Y	-0-				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

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-
08	992	#	849	-0-	-143	B	-752	849	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-693	CANCELLED UNDERAGE ->			-59								
*09	900	#	808	-0-	-92	B	-785	808	2			N	-0-				-0-
10	868	#	825	-0-	-43	B	-828	825	2			N	-0-				-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

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-
08	226	R	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	216	R	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
*10	220	R	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. //CONT.// 095367
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	62 #	57	-0-	-5	B	-10	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10										
*09	60 #	54	-0-	-6	B	-16	54	2		N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	B	-23	55	2		N	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

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-
08	INC G-10	223	-0-	223	B	352	223	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				352										
09	543 R	191	-0-	-352	B	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
*10	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-652				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-652										
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-652				Y	-0-			-0-
10	0 #	245	-0-	245	B	-407	245	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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-
08	1550 #	1474	-0-	-76	B	-648	1474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-648										
09	1470 #	741	-0-	-729	B	-1377	741	3		N	-0-			-0-
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	B	-2865				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1975				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1975													
09	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-3025				N	-0-			-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-4110				N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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-
08	9703 #	4553	-0-	-5150 B	-9862	4553	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9862													
09	9390 #	2442	-0-	-6948 B	-16810	2442	3		Y	-0-			-0-
10	9703 #	-0-	-0-	-9703 B	-26513				Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

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-
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2970				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2970													
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-3210				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210				N	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

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-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550 B	-4333				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3972 CANCELLED UNDERAGE -> -361													
09	1500 #	47	-0-	-1453 B	-5425	47	3		Y	-0-			-0-
10	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6944				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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-
08	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2975				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2932 CANCELLED UNDERAGE -> -43													
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-3502				Y	-0-			-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589 B	-4091				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14445				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-250	CANCELLED UNDERAGE ->		-14195								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-250				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-250				Y	-0-			-0-

RANT WELL #: 2 RRCID -> 135210 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4116 - 4144

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

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-
08	651 #	-0-	-0-	-651 B	-7411				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4307	CANCELLED UNDERAGE ->		-3104								
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-4427				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-4551				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

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-
08	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	720 #	679	-0-	-41 B	-41	679	3		N	-0-			-0-
*10	3185 R	3226	-0-	41 B	-0-	3226	3		N	-0-			-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

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
08	713 #	721	-0-	8 B	-880	717	3	4 9	N	4			222
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-342								
09	690 #	656	-0-	-34 B	-572	655	3	1 9	N	1			223
10	713 #	656	-0-	-57 B	-629	656	3		N	-0-			223

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

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-
08	31 #	11	-0-	-20	B	-1075	11	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -1021																
09	13 #	-0-	-0-	-13	B	-67					N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-98					N	-0-				-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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
08	1085 #	920	-0-	-165	B	-1164	920	3			N	-0-				44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1093 CANCELLED UNDERAGE -> -71																
09	990 #	544	-0-	-446	B	-1539	544	3			N	-0-				44
10	868 #	914	-0-	46	B	-1493	914	3			N	-0-				44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

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
08	806 #	698	-0-	-108	B	-789	690	3	8	9	N	7				142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -161																
09	750 #	518	-0-	-232	B	-860	514	3	4	9	N	4				146
10	775 #	825	-0-	50	B	-810	806	3	19	9	N	17				163

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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 #	875	-0-	-148	B	-1951	845	2	30	9	N	27				162
08	651 #	967	-0-	316	B	-1635	924	2	43	9	N	39				201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1635																
09	720 #	896	-0-	176	B	-1459	876	2	20	9	N	18				219
*10	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-2203					N	NO RPT				219

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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-
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
09	720 #	606	-0-	-114	-0-	606	3	N	-0-			-0-
*10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

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
08	1271 #	1221	-0-	-50	-0-	1206	2	15 9	N	14			126
09	1230 #	1107	-0-	-123	-0-	1092	2	15 9	N	14			140
10	1271 #	890	-0-	-381	-0-	859	2	31 9	N	28	147	1	21

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

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

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-
08	3100 N	3997	-0-	897	897	3997	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3316	-0-	316	1213	3316	3	N	-0-			-0-
*10	3100 N	2819	-0-	-281	932	2819	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

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-
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

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

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	188785	1268	-0-	-187517	-0-	1209	3	59	9	N	54					256
08	11222 #	1527	-0-	-9695	-0-	1434	3	28	4	N	59	165	1			150
						65	9									
09	10860 #	1182	-0-	-9678	-0-	1003	3	122	4	N	52					202
						57	9									
*10	1550 #	1224	-0-	-326	-0-	1062	3	99	4	N	57					259
						63	9									

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

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-
08	5983 X	5793	-0-	-190	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*09	5790 X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5751	-0-	-232	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

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-
08	15593 X	15139	-0-	-454	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
*09	15090 X	14720	-0-	-370	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
*10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

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-
08	13423 X	13178	-0-	-245	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
*09	12990 X	12687	-0-	-303	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
10	13330 X	13087	-0-	-243	-0-	13087	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	960	-0-	-2010	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

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-
08	13919	X	13515	-0-	-404	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
*09	13470	X	12916	-0-	-554	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13404	-0-	-515	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

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-
08	28458	X	27259	-0-	-1199	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	965	-0-	-26575	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*10	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

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-
08	13454	X	6751	-0-	-6703	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*09	9180	X	4063	-0-	-5117	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	5889	-0-	-3597	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

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-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

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-
08	16182	X	13533	-0-	-2649	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
*09	15390	X	14187	-0-	-1203	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14629	-0-	-933	-0-	14629	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	22602	-0-	-798	-0-	22602	3			N	-0-					-0-
10	23932	X	21986	-0-	-1946	-0-	21986	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

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-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

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-
08	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	3			N	-0-					-0-
09	36180	X	32987	-0-	-3193	-0-	32987	3			N	-0-					-0-
10	36859	X	33519	-0-	-3340	-0-	33519	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

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-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

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-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

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-
08	18631	X	16021	-0-	-2610	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	16372	-0-	-1658	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
*10	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14291	X	12973	-0-	-1318	-0-	12721	3	251	4	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	11514	3	1400	4	N	-0-					-0-
*10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	12248	3	1147	4	N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

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-
08	1984	X	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

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-
08	DLQ G-10		121309	-0-	121309	121309	121309	3			N	-0-					-0-
09	243783	X	122474	-0-	-121309	-0-	122474	3			N	-0-					-0-
*10	133761	X	133761	-0-	-0-	-0-	133761	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

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-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	41354	X	38826	-0-	-2528	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
*09	39120	X	38555	-0-	-565	-0-	38555	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	38709	-0-	-1188	-0-	38709	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

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-
08	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
*09	13020	X	9185	-0-	-3835	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	3166	-0-	-10288	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	27960	2		N	-0-			-0-
*09	26940 X	971	-0-	-25969	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	27993 X	26342	-0-	-1651	-0-	26342	2		N	-0-			-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

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-
08	51088 X	50526	-0-	-562	-0-	50526	2		N	-0-			-0-
*09	49440 X	44802	-0-	-4638	-0-	44802	2		N	-0-			-0-
10	50685 X	46325	-0-	-4360	-0-	46325	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

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-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

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-
08	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2		N	-0-			-0-
*09	21000 X	20748	-0-	-252	-0-	20748	2		N	-0-			-0-
*10	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-
08	8339 X	8289	-0-	-50	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
*09	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2		N	-0-			-0-
10	8339 X	7535	-0-	-804	-0-	7535	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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

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-
*08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8421	-0-	-519	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9112	-0-	-157	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

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-
*08	61194	X	55987	-0-	-5207	-0-	55987	2			N	-0-					-0-
09	61405	X	61405	-0-	-0-	-0-	61405	2			N	-0-					-0-
10	62589	X	59309	-0-	-3280	-0-	59309	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

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-
*08	38626	X	33859	-0-	-4767	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
09	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	37688	2			N	-0-					-0-
*10	38643	X	38643	-0-	-0-	-0-	38643	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

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-
*08	11160	X	8516	-0-	-2644	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	3220	-0-	-6890	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

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-
*08	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

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
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-
*08	30845	X	25565	-0-	-5280	-0-	25565	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25617	-0-	-2823	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	26520	-0-	-1659	-0-	26520	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

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-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

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-
*08	50725	X	50725	-0-	-0-	-0-	50725	2			N	-0-					-0-
09	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2			N	-0-					-0-
*10	50374	X	50374	-0-	-0-	-0-	50374	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

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-
*08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

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-
*08	15810	X	15426	-0-	-384	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14721	-0-	-609	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15840	-0-	-63	-0-	15840	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

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-
*08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

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-
*08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	62075 X	62075	-0-	-0-	-0-	62075	2			N	-0-					-0-
09	59850 X	58492	-0-	-1358	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
*10	62917 X	62917	-0-	-0-	-0-	62917	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

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-
*08	94116 X	88023	-0-	-6093	-0-	88023	2			N	-0-					-0-
09	91020 X	81912	-0-	-9108	-0-	81912	2			N	-0-					-0-
10	93341 X	91896	-0-	-1445	-0-	91896	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

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-
*08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

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-
*08	18259 X	15778	-0-	-2481	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
09	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
10	18941 X	16920	-0-	-2021	-0-	16920	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-
*08	125457 X	123794	-0-	-1663	-0-	123794	2			N	-0-					-0-
09	121410 X	116647	-0-	-4763	-0-	116647	2			N	-0-					-0-
*10	127341 X	127341	-0-	-0-	-0-	127341	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

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-
*08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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-
*08	27694 X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
09	26610 X	25718	-0-	-892	-0-	25718	2			N	-0-					-0-
*10	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	44809 X	44809	-0-	-0-	-0-	44809	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-
*08	41194 X	41194	-0-	-0-	-0-	41194	2			N	-0-					-0-
09	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-					-0-
*10	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	42359	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

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-
*08	28675 X	28014	-0-	-661	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
09	27750 X	26262	-0-	-1488	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	28582 X	28363	-0-	-219	-0-	28363	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

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-
*08	8060 X	7924	-0-	-136	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

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-
*08	22537 X	15426	-0-	-7111	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
*10	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	25136	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

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-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

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-
*08	19282 X	18543	-0-	-739	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
09	18660 X	18151	-0-	-509	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
10	19282 X	19003	-0-	-279	-0-	19003	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

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-
*08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	117986	X	114721	-0-	-3265	-0-	114721	2			N	-0-					-0-
09	112770	X	105012	-0-	-7758	-0-	105012	2			N	-0-					-0-
10	114979	X	105853	-0-	-9126	-0-	105853	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20956	X	18763	-0-	-2193	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	16535	-0-	-3745	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
*10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	16647	X	15197	-0-	-1450	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	17002	-0-	-203	-0-	17002	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
*10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	68045	X	59480	-0-	-8565	-0-	59480	3			N	-0-					-0-
09	65850	X	59238	-0-	-6612	-0-	59238	3			N	-0-					-0-
10	68045	X	67714	-0-	-331	-0-	67714	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

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-
08	27776	X	26892	-0-	-884	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
09	26880	X	25699	-0-	-1181	-0-	25699	3			N	-0-					-0-
*10	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

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-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

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-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	60047	X	56576	-0-	-3471	-0-	56576	3			N	-0-					-0-
09	57780	X	53485	-0-	-4295	-0-	53485	3			N	-0-					-0-
10	57877	X	54171	-0-	-3706	-0-	54171	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

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-
08	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	12522	-0-	-438	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	12490	-0-	-902	-0-	12490	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5698	-0-	-92	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

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-
08	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9967	-0-	-443	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
*10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

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-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

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-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09	810 N	707	-0-	-103	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

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-
08	13082 X	11082	-0-	-2000	-0-	11082	2		N	-0-			-0-
09	12060 X	9461	-0-	-2599	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
*10	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

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-
08	33697 X	27333	-0-	-6364	-0-	27333	2		N	-0-			-0-
09	32610 X	31436	-0-	-1174	-0-	31436	2		N	-0-			-0-
10	34596 X	30558	-0-	-4038	-0-	30558	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

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-
08	20894 X	19606	-0-	-1288	-0-	19606	2		N	-0-			-0-
09	20190 X	19020	-0-	-1170	-0-	19020	2		N	-0-			-0-
10	20770 X	20642	-0-	-128	-0-	20642	2		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-			-0-
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-			-0-
*10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

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-
08	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			N	-0-			-0-
09	13740 X	13620	-0-	-120	-0-	13620	3			N	-0-			-0-
10	14198 X	14011	-0-	-187	-0-	14011	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

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-
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-			-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			-0-
*10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

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-
08	DLQ G-10	28632	-0-	28632	28632	919	1	27713	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	32539	-0-	32539	61171	904	1	31635	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	27072	-0-	27072	88243	966	1	26106	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1709	-0-	-988	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

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-
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
10	7347 X	1603	-0-	-5744	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

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-
08	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2		N	-0-			-0-
09	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2		N	-0-			-0-
10	20088 X	19714	-0-	-374	-0-	19714	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	74493	X	68467	-0-	-6026	-0-	68467	2			N	-0-					-0-
09	72090	X	57089	-0-	-15001	-0-	57089	2			N	-0-					-0-
*10	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	77546	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	104594	X	74496	-0-	-30098	-0-	74496	2			N	-0-					-0-
09	101010	X	87865	-0-	-13145	-0-	87865	2			N	-0-					-0-
10	102331	X	100867	-0-	-1464	-0-	100867	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	79515	X	18477	-0-	-61038	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
09	74520	X	70867	-0-	-3653	-0-	70867	2			N	-0-					-0-
*10	74972	X	74972	-0-	-0-	-0-	74972	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	7115	-0-	-170	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

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-
08	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

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-
08	66712 X	6615	-0-	-60097	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	64560 X	3496	-0-	-61064	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*10	77893 X	77893	-0-	-0-	-0-	77893	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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-
08	1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
08	119629 X	114894	-0-	-4735	-0-	114885	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	114450 X	113175	-0-	-1275	-0-	113162	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*10	124467 X	124467	-0-	-0-	-0-	124467	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	22785 X	20762	-0-	-2023	-0-	20762	2		N	-0-			-0-
09	22050 X	20828	-0-	-1222	-0-	20828	2		N	-0-			-0-
10	22785 X	22731	-0-	-54	-0-	22731	2		N	-0-			-0-

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

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-
*08	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	6407	2		N	-0-			-0-
09	6600 X	5483	-0-	-1117	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

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-
*08	23715 X	22724	-0-	-991	-0-	22724	2		N	-0-			-0-
09	22830 X	21128	-0-	-1702	-0-	21128	2		N	-0-			-0-
10	23467 X	22163	-0-	-1304	-0-	22163	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

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-
*08	9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2		N	-0-			-0-
09	9120 X	8407	-0-	-713	-0-	8407	2		N	-0-			-0-
10	9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

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-
08	17763 X	17741	-0-	-22	-0-	17741	2		N	-0-			-0-
09	17190 X	16890	-0-	-300	-0-	16890	2		N	-0-			-0-
10	17825 X	17140	-0-	-685	-0-	17140	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

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-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	2	18	9	Y	16					91
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13					104
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17					121

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

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
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					96
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	Y	15					111
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					129

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

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-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					44
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					44
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	56	2	25	9	N	23					67
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					75

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

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
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					1
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

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
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

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
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7032	3	17	9	Y	15					158
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6977	3	26	9	Y	24	98	1			84
10	7316	X	6304	-0-	-1012	-0-	6289	3	15	9	Y	14					98

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	19087	-0-	-1621	-0-	19081	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	20739	18144	-0-	-2595	-0-	18144	3			N	-0-					-0-
09	20070	19346	-0-	-724	-0-	19346	3			N	-0-					-0-
10	20739	20383	-0-	-356	-0-	20383	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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

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
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					211
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	224	2	11	9	N	10	1	8			220
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10					10
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2004	2	20	9	Y	18					28
*10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019	2	33	9	Y	30					58

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

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
08	2635 N	2420	-0-	-215	-0-	2375	2	45	9	Y	41					122
09	2460 N	1182	-0-	-1278	-0-	1147	2	35	9	Y	32					154
10	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2304	2	91	9	Y	83					237

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

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
08	496 N	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					70
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					70
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1784	2	63	9	N	57					152
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1757	2	69	9	N	63					215
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1789	2	46	9	N	42	180	1			77

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

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
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					116
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11					127
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4781	2	25	9	N	23					150

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

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-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	DLQ G-10		13301	-0-	13301	13301	13301	3			N	-0-					-0-
*09	24613		11312	-0-	-13301	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
*10	10558	R	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	558	X	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	540	X	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	558	X	249	-0-	-309	-0-	249	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

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-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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-
08	1240	X	1178	-0-	-62	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	61	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	62	1	1176	2	N	-0-					-0-

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

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-
*08	10230	X	9193	-0-	-1037	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
10	9362	X	8027	-0-	-1335	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

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-
*08	8184	X	4617	-0-	-3567	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5846	-0-	-1749	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*08	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
09	44850 X	8173	-0-	-36677	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*10	55373 X	55373	-0-	-0-	-0-	53721	2	1652	4	N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

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

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

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	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5246	1	3881	2	N	-0-					-0-
*08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	5869	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5523	1	2536	2	N	-0-					-0-
*10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	5499	1	2785	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

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-
08	1674 X	327	-0-	-1347	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	1080 X	176	-0-	-904	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

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

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	48160	-0-	-2494	-0-	48160	2			N	-0-					-0-
*08	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
09	53587 X	53587	-0-	-0-	-0-	53587	2			N	-0-					-0-
10	52514 X	49498	-0-	-3016	-0-	49498	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42392	-0-	-4449	-0-	42392	2			N	-0-					-0-
*08	46682	X	46682	-0-	-0-	-0-	46682	2			N	-0-					-0-
09	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	2			N	-0-					-0-
10	45167	X	42445	-0-	-2722	-0-	42445	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7087	-0-	-694	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
*08	7750	X	7703	-0-	-47	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6962	-0-	-448	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36660	-0-	-5004	-0-	36660	2			N	-0-					-0-
*08	40982	X	39236	-0-	-1746	-0-	39236	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	36824	-0-	-2836	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	37383	-0-	-1863	-0-	37383	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	835	1	9528	3	N	-0-					-0-
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	584	1	7086	3	N	-0-					-0-
*10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1053	1	11462	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

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-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	134	1	1528	3	N	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	325	1	3946	3	N	-0-					-0-
*10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	156	1	1695	3	N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

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-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	212	1	2414	3	N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	711	1	8634	3	N	-0-					-0-
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	563	1	6134	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

05	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	2981	1	38182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	2873	1	37868	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	2824	1	35381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	38967	X	36345	-0-	-2622	-0-	2929	1	33416	3	N	-0-					-0-
09	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	3078	1	37380	3	N	-0-					-0-
10	38967	X	35907	-0-	-3060	-0-	3020	1	32887	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
08	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	2107	1	24036	3	N	-0-					-0-
09	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	2092	1	25408	3	N	-0-					-0-
*10	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	2401	1	26151	3	N	-0-					-0-

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

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

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

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
08	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			48
09	2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			48
*10	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

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-
08	6665 #	5739	-0-	-926	-0-	5739	3		N	-0-			-0-
09	6510 #	6302	-0-	-208	-0-	6302	3		N	-0-			-0-
10	6727 #	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

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-
08	1271 #	1028	-0-	-243	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-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 #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	1302 #	884	-0-	-418	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
09	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 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
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
08	1178 #	737	-0-	-441	-0-	737	3			Y	-0-					3
09	1110 #	523	-0-	-587	-0-	523	3			Y	-0-					3
10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3		Y	-0-			33
09	240 #	80	-0-	-160	-0-	80	3		Y	-0-			33
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			33

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

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-
08	1116 #	810	-0-	-306	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-
08	5456 #	3604	-0-	-1852	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
09	5280 #	4160	-0-	-1120	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
*10	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

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
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-			8
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		Y	-0-			8
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

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-
08	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

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-
08	837 #	421	-0-	-416	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1922	#	1320	-0-	-602	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1860	#	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

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-
08	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

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
08	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					78
09	300	#	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					78
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

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-
08	2852	#	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2760	#	2425	-0-	-335	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2852	#	2579	-0-	-273	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

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-
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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

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

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

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

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
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	9	N	9	9	8			27
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	5	8			27
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2	2	8			27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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
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	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	414	1	12514	2	N	-0-					21
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	321	1	7940	2	N	13	13	8			21
							14	9									
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	469	1	8941	2	N	13	13	8			21
							14	9									
*10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	256	1	6414	2	N	2	2	8			21
							2	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*11	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	1951	2	7	9	N	6	6	8			118
*12	2139	N	1294	-0-	-845	-0-	1294	2			N	-0-					118
*01	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1989	2	7	9	N	6	6	8			118
*02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			118
*03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	22	9	N	20	20	8			118
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2549	2	20	9	N	18	18	8			118
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5	5	8			118
*06	2820	N	2287	-0-	-533	-0-	2266	2	21	9	N	19	19	8			118
*07	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2516	2	29	9	N	26	26	8			118
*08	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2521	2	29	9	N	26	26	8			118
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2454	2	25	9	N	23	23	8			118
*10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2469	2	3	9	N	3	3	8			118

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

05	11625	X	3502	-0-	-8123	-0-	536	1	2966	2	N	-0-					24
06	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	762	1	9181	2	N	-0-					24
07	11346	X	11266	-0-	-80	-0-	857	1	10409	2	N	-0-					24
08	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	473	1	3363	2	N	-0-					24
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	292	1	9028	2	N	25	25	8			24
							28	9									
*10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	243	1	6584	2	N	1	1	8			24
							1	9									

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
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
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					15
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					15
10	2139	X	1258	-0-	-881	-0-	1258	2			N	-0-					15

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
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
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1967	2	87	9	N	79	22	8			213
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	N	27	179	1	15	8	46
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	49	2	8			93

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
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
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					138
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	2	21	9	N	19	19	8			138
10	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5380	2	9	9	N	8	2	8			144

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
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									
08	3100	N	6369	-0-	3269	5152	340	1	6028	2	N	1					141
							1	9									
09	18917	X	13765	-0-	-5152	-0-	417	1	13326	2	N	20	20	8			141
							22	9									
*10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	212	1	6145	2	N	3	3	8			141
							3	9									

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
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
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					10
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8			10
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					10

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
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
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					130
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	2	N	-0-					130
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					130

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

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	14850	-0-	-3502	-0-	447	1	14395	2	N	7	7	8			6
						8	9									
08	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	480	1	14886	2	N	-0-					6
09	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14921	2	10	9	N	9	9	8			6
10	14849 X	14219	-0-	-630	-0-	122	1	14091	2	N	5	5	8			6
						6	9									

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

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									
08	21049 X	18291	-0-	-2758	-0-	766	1	17524	2	N	1					146
						1	9									
09	20370 X	10375	-0-	-9995	-0-	451	1	9917	2	N	6					152
						7	9									
10	21049 X	20562	-0-	-487	-0-	700	1	19833	2	N	26	4	8			174
						29	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

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
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					1
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2	7	9	N	6	6	8			1
*10	3100 N	3758	-0-	658	658	3754	2	4	9	N	4	4	8			1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

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
08	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	374	1	1423	2	N	-0-					88
09	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	32	32	8			88
						35	9									
10	1674 X	1452	-0-	-222	-0-	185	1	1264	2	N	3	2	8			89
						3	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	118699	X	113276	-0-	-5423	-0-	113276	2			N	-0-					127
09	114870	X	109153	-0-	-5717	-0-	109143	2	10	9	N	9	9	8			127
10	118668	X	108209	-0-	-10459	-0-	107393	2	816	9	N	742	570	1	14	8	285

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

*03	7285	X	7046	-0-	-239	-0-	7025	2	21	9	N	19	2	8			73
*04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8136	2	30	9	N	27	27	8			73
*05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12048	2	17	9	N	15	15	8			73
*06	7050	X	5058	-0-	-1992	-0-	5037	2	21	9	N	19	19	8			73
*07	7285	X	4909	-0-	-2376	-0-	4872	2	37	9	N	34	34	8			73
*08	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14711	2	30	9	N	27	27	8			73
*09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	81	1	12706	2	N	43	43	8			73
							47	9									
*10	12059	X	3562	-0-	-8497	-0-	53	1	3499	2	N	9	9	8			73
							10	9									

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

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
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					66
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					66
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
06	750	N	345	-0-	-405	-0-	341	2	4	9	N	4	4	8			27
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13	13	8			27
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	17	8			27
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	12	8			27
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			27

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

*01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6368	2	4	9	N	4	3	8			101
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-					106
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			106
08	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8995	2	19	9	N	17	17	8			106
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			106
*10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9807	2	3	9	N	3	2	8			107

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1253	2	34	9	N	31	31	8			34
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7	5	8			36
*10	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	64	1	8			99

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6	6	8			53
08	651 N	56	-0-	-595	-0-	56	2			N	-0-					53
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					54
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5	1	8			58

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

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	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	2	N	25	25	8			132
						28	9									
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	31	1	5343	2	N	-0-					132
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	124	1	5447	2	N	13	13	8			132
						14	9									
*10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	287	1	5210	2	N	5	1	8			136
						6	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	139	1	1291	2	N	-0-					109
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	43	1	1350	2	N	-0-					109
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	3	3	8			109
							3	9									
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	-0-					109
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	7	7	8			109
							8	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	N	-0-					109
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	177	1	759	2	N	2	2	8			109
							2	9									
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	5	5	8			109
							6	9									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	-0-					109
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	8	8	8			109
							9	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	N	12	12	8			109
							13	9									
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	113	1	784	2	N	2	2	8			109
							2	9									

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

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-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	108	2	25	9	N	23	8	8			15
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	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

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
08	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	322	1	17241	2	N	-0-					15
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	500	1	18883	2	N	138	134	8			19
							152	9									
*10	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	468	1	20083	2	N	49	49	8			19
							54	9									

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8			128
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	239	2	10	9	N	9	9	8			128
07	1581	N	210	-0-	-1371	-0-	196	2	14	9	N	13	13	8			128
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	N	17	17	8			128
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	5	8			128
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	2	N	-0-					128

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

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
08	8618	X	414	-0-	-8204	-0-	72	1	342	2	N	-0-					52
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					52
*10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	874	1	6617	2	N	-0-					52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

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									
08	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	478	1	12527	2	N	-0-					14
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5860	2	N	8	8	8			14
							9	9									
*10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6021	2	N	4					18
							4	9									

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					119
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					119
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

05	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14358	2	13	9	N	12	12	8			11
06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13679	2	10	9	N	9	9	8			11
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14677	2	64	9	N	58	58	8			11
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14423	2	64	9	N	58	58	8			11
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13243	2	57	9	N	52	52	8			11
*10	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12217	2	11	9	N	10	10	8			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					38
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					38
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					38

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
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-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					48

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
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
08	2542	X	657	-0-	-1885	-0-	635	2	22	9	N	20	20	8			133
09	2460	X	184	-0-	-2276	-0-	174	2	10	9	N	9	8	8			134
10	2542	X	527	-0-	-2015	-0-	2	1	431	2	N	85	16	5	5	8	198
							94	9									

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	63705	X	59247	-0-	-4458	-0-	623	1	58624	2	N	-0-					60
09	61650	X	59833	-0-	-1817	-0-	1938	1	57884	2	N	10	10	8			60
							11	9									
10	60543	X	58910	-0-	-1633	-0-	1978	1	56930	2	N	2	2	8			60
							2	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10695	X	3347	-0-	-7348	-0-	126	1	3201	2	N	18	18	8			14
							20	9									
09	10740	X	6310	-0-	-4430	-0-	458	1	5831	2	N	19	19	8			14
							21	9									
10	11098	X	9529	-0-	-1569	-0-	359	1	9164	2	N	5	5	8			14
							6	9									

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1025	1	8516	2	N	17	17	8			96
							19	9									
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	991	1	6913	2	N	9	9	8			96
							10	9									
*10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	836	1	5596	2	N	5	5	8			96
							6	9									

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
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									
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	2	N	-0-					7
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	293	1	1868	2	N	10	10	8			7
							11	9									
*10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	438	1	1634	2	N	8	8	8			7
							9	9									

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	928	1	11928	2	N	-0-					59
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	822	1	7314	2	N	10	10	8			59
							11	9									
10	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	848	1	6515	2	N	-0-					59

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	22	22	8			24
							24	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
08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	557	1	7581	2	N	-0-					24
09	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	675	1	10918	2	N	9	9	8			24
							10	9									
*10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	771	1	12095	2	N	3	3	8			24
							3	9									

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

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
08	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	191	1	3174	2	N	-0-					133
09	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	193	1	2858	2	N	-0-					133
10	3782	X	2864	-0-	-918	-0-	177	1	2687	2	N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

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									
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3208	2	N	-0-					17
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	N	19	19	8			17
							21	9									
*10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	N	12	12	8			17
							13	9									

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	505	1			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	132	1	12	8	231
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	332	1	14	8	228

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

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
08	76601	X	73910	-0-	-2691	-0-	73898	2	12	9	N	11	8	8			28
09	74130	X	70897	-0-	-3233	-0-	70891	2	6	9	N	5	4	8			29
10	76570	X	71021	-0-	-5549	-0-	71014	2	7	9	N	6	1	8			34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8091	X	7386	-0-	-705	-0-	7386	2			N	-0-					75
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9221	2	4	9	N	4	4	8			75
*10	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13498	2	1	9	N	1	1	8			75

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5943	-0-	-846	-0-	567	1	5375	2	N	1					49
							1	9									
08	12400	X	8931	-0-	-3469	-0-	593	1	8338	2	N	-0-					49
09	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	626	1	17842	2	N	60	60	8			49
							66	9									
*10	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	577	1	14925	2	N	89	13	8			125
							98	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					7
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					7
07	124	X	31	-0-	-93	-0-	24	2	7	9	N	6	6	8			7
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					8
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	52080	X	51136	-0-	-944	-0-	1466	1	49245	2	N	386	539	1			81
							425	9									
09	50400	X	47469	-0-	-2931	-0-	1456	1	45521	2	N	447	179	1	68	8	281
							492	9									
10	52080	X	47401	-0-	-4679	-0-	1512	1	45486	2	N	366	460	1	17	8	170
							403	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	38	-0-	-551	-0-	37	2	1	9	N	1					115
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5777	2	N	-0-					115
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	559	1	8899	2	N	-0-					115
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	623	1	6783	2	N	-0-					115
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	601	1	14473	2	N	-0-					115
*10	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	560	1	12600	2	N	3	2	8			116
							3	9									

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

*01	60977	X	59418	-0-	-1559	-0-	59378	2	40	9	N	36	4	8			78
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
08	59427	X	57843	-0-	-1584	-0-	57826	2	17	9	N	15	11	8			214
*09	57510	X	55950	-0-	-1560	-0-	55739	2	211	9	N	192	172	1	54	8	180
10	59427	X	56113	-0-	-3314	-0-	56088	2	25	9	N	23	144	1	23	8	36

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					10
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11	11	8			10
10	868	N	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		2886	-0-	2886	2886	2886	2			N	-0-					1
09	14B2 EXT		1167	-0-	1167	4053	1153	2	14	9	N	13					14
*10	4053	X	-0-	-0-	-4053	-0-					N	-0-					14

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	11	1	23791	2	N	2	2	8			59
							2	9									
06	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	210	1	21676	2	N	22					81
							24	9									
07	22413	X	20847	-0-	-1566	-0-	429	1	20418	2	N	-0-					81
08	23653	X	19992	-0-	-3661	-0-	368	1	19588	2	N	33	33	8			81
							36	9									
*09	22890	X	20683	-0-	-2207	-0-	254	1	20405	2	N	22	21	8			82
							24	9									
10	23653	X	21200	-0-	-2453	-0-	282	1	20912	2	N	5	5	8			82
							6	9									

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

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-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

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									
08	17174	X	16800	-0-	-374	-0-	594	1	16107	2	N	90	178	1			61
							99	9									
09	16620	X	10701	-0-	-5919	-0-	155	1	10461	2	N	77	8	8			130
							85	9									
10	17174	X	14890	-0-	-2284	-0-	611	1	14124	2	N	141	184	1	2	8	85
							155	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

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	1157	-0-	-1850	-0-	84	1	1043	2	N	27	27	8			58
							30	9									
08	3007	X	1080	-0-	-1927	-0-	224	1	830	2	N	24	8	8			74
							26	9									
09	2910	X	870	-0-	-2040	-0-	258	1	604	2	N	7	4	8			77
							8	9									
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	2	N	25	3	8			99
							28	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	4077	1	77028	2	N	-0-					12
09	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	1315	1	78597	2	N	10	10	8			12
							11	9									
*10	84535	X	84535	-0-	-0-	-0-	84535	2			N	-0-					12

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

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
08	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	496	1	1743	2	N	-0-					30
09	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	466	1	3049	2	N	-0-					30
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	439	1	3128	2	N	-0-					30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

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									
08	42098	X	30651	-0-	-11447	-0-	3323	1	27227	2	N	92	178	1			83
							101	9									
09	40290	X	31574	-0-	-8716	-0-	1079	1	30421	2	N	67	67	8			83
							74	9									
*10	42481	X	42481	-0-	-0-	-0-	2242	1	40205	2	N	31	30	8			84
							34	9									

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

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
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	649	1	5909	2	N	-0-					21
09	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	691	1	5416	2	N	-0-					21
10	6510	X	4945	-0-	-1565	-0-	298	1	4647	2	N	-0-					21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					14
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					14
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	58	1	170	2	N	117	117	8			158
							129	9									
06	240	X	159	-0-	-81	-0-	29	1	130	2	N	-0-					158
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	N	23	23	8			158
							25	9									
08	248	X	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					158
*09	240	X	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					158
10	248	X	92	-0-	-156	-0-	85	2	7	9	N	6	6	8			158

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

*11	11880	X	7215	-0-	-4665	-0-	7215	2			N	-0-					26
*12	12276	X	7496	-0-	-4780	-0-	7493	2	3	9	N	3	3	8			26
*01	11749	X	6212	-0-	-5537	-0-	6212	2			N	-0-					26
*02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	784	1	7013	2	N	-0-					26
*03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	356	1	9865	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	804	1	10398	2	N	-0-					26
*05	8556	X	3254	-0-	-5302	-0-	1112	1	2142	2	N	-0-					26
*06	8280	X	1197	-0-	-7083	-0-	563	1	634	2	N	-0-					26
*07	8556	X	4732	-0-	-3824	-0-	1225	1	3507	2	N	-0-					26
*08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1285	1	5029	2	N	-0-					26
*09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1212	1	7872	2	N	34	34	8			26
							37	9									
*10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	1294	1	15538	2	N	6	6	8			26
							7	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

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
08	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	565	1	3485	2	N	-0-					10
09	4890	X	3855	-0-	-1035	-0-	653	1	3192	2	N	9	9	8			10
							10	9									
*10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	690	1	4937	2	N	3	1	8			12
							3	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

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
08	2387	X	1950	-0-	-437	-0-	103	1	1847	2	N	-0-					12
09	3000	N	3204	-0-	204	204	353	1	2851	2	N	-0-					12
*10	2637	N	2433	-0-	-204	-0-	305	1	2128	2	N	-0-					12

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

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	69358	-0-	-3802	-0-	69307	2	51	9	N	46					74
08	73253	X	65808	-0-	-7445	-0-	65670	2	138	9	N	125					199
09	70890	X	63091	-0-	-7799	-0-	62938	2	153	9	N	139	187	1	73	8	78
10	73253	X	67157	-0-	-6096	-0-	67090	2	67	9	N	61	11	8			128

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	524	1	25469	2	N	5					180
							6	9									
06	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	495	1	24641	2	N	10	10	5			180
							11	9									
07	30952	X	30952	-0-	-0-	-0-	594	1	30358	2	N	-0-					180
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	718	1	32159	2	N	-0-					180
09	26460	X	25043	-0-	-1417	-0-	524	1	24519	2	N	-0-					180
10	26040	X	24498	-0-	-1542	-0-	546	1	23931	2	N	19	135	1	2	8	62
							21	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	526	1	13116	2	N	-0-					12
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	707	1	13813	2	N	29	13	8			28
							32	9									
*10	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	512	1	13243	2	N	15	1	8			42
							17	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					148
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					148
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					14
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			14
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10850	X	6047	-0-	-4803	-0-	458	1	5548	2	N	37					99
							41	9									
09	10500	X	4240	-0-	-6260	-0-	341	1	3895	2	N	4					103
							4	9									
10	10044	X	3945	-0-	-6099	-0-	414	1	3531	2	N	-0-					103

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	651	N	13	-0-	-638	-0-	13	2			N	-0-					24
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	871	2	182	9	N	165	9	8			180
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					180

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
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
08	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	26216	2	490	9	N	445	381	1	82	8	342
09	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	30670	2	349	9	N	317	186	1	16	8	457
*10	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	24973	2	418	9	N	380	566	1	4	8	267

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	27	1	15360	2	N	29	17	8			80
							32	9									
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	398	1	16875	2	N	17	15	8			82
							19	9									
*10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	212	1	10701	2	N	6	1	8			87
							7	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	59068	X	59068	-0-	-0-	-0-	59064	2	4	9	N	4					14
09	56970	X	56685	-0-	-285	-0-	56685	2			N	-0-					14
10	58869	X	57666	-0-	-1203	-0-	57666	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9367	-0-	6267	8721	9352	2	15	9	N	14	14	8			41
*08	3100	N	532	-0-	-2568	6153	532	2			N	-0-					41
*09	6330	X	177	-0-	-6153	-0-	168	2	9	9	N	8					49
10	3069	X	519	-0-	-2550	-0-	519	2			N	-0-					49

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	90582	X	84913	-0-	-5669	-0-	84199	2	714	9	N	649	732	1	63	8	185
09	87240	X	81131	-0-	-6109	-0-	80229	2	902	9	N	820	563	1	39	8	403
10	90148	X	81748	-0-	-8400	-0-	81681	2	67	9	N	61	186	1	24	8	254

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	N	8	8	8			172
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					172
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					172
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	1	1	787	2	N	-0-					172
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					172
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					172

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	518	1	2177	2	N	-0-					14
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	248	1	2195	2	N	-0-					14
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	229	1	2130	2	N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	30752 X	27814	-0-	-2938	-0-	1798	1	26016	2	N	-0-			-0-
09	29850 X	27637	-0-	-2213	-0-	1743	1	25894	2	N	-0-			-0-
10	31589 X	27151	-0-	-4438	-0-	1761	1	25390	2	N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

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
08	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	398	1	5765	2	N	-0-			118
09	5550 X	4579	-0-	-971	-0-	289	1	4290	2	N	-0-			118
*10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	419	1	6038	2	N	-0-			118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

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-
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	288	1	4164	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	229	1	3398	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4363	-0-	-287	-0-	283	1	4080	2	N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

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							
08	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	1126	1	16293	2	N	6			227
						7	9							
09	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	1039	1	15438	2	N	15			242
						17	9							
*10	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	1131	1	16311	2	N	5			247
						6	9							

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

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-
08	30721 X	27637	-0-	-3084	-0-	1787	1	25850	2	N	-0-			-0-
09	28530 X	28054	-0-	-476	-0-	1770	1	26284	2	N	-0-			-0-
10	27900 X	27131	-0-	-769	-0-	1759	1	25372	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	205	1	2971	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2820	-0-	-570	-0-	178	1	2642	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	197	1	2833	2	N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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
08	68355	X	56369	-0-	-11986	-0-	3644	1	52725	2	N	-0-			112
09	64950	X	55878	-0-	-9072	-0-	3525	1	52353	2	N	-0-			112
10	63178	X	50619	-0-	-12559	-0-	3283	1	47336	2	N	-0-			112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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
08	INC G-10		31340	-0-	31340	31340	2026	1	29314	2	N	-0-			52
09	INC G-10		31339	-0-	31339	62679	1977	1	29362	2	N	-0-			52
*10	95029	X	32350	-0-	-62679	-0-	2098	1	30252	2	N	-0-			52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

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-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1344	1	13482	3	N	-0-			-0-
09	14100	X	13598	-0-	-502	-0-	1440	1	12158	3	N	-0-			-0-
*10	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1488	1	13592	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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-
08	45756	X	40914	-0-	-4842	-0-	1296	1	39618	3	N	-0-			-0-
09	44280	X	43698	-0-	-582	-0-	1392	1	42306	3	N	-0-			-0-
10	44423	X	36850	-0-	-7573	-0-	1104	1	35746	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

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
08	1426	N	525	-0-	-901	-0-	37	1	488	3	N	-0-			37
09	1200	N	698	-0-	-502	-0-	36	1	662	3	N	-0-			37
10	930	N	293	-0-	-637	-0-	37	1	256	3	N	-0-			37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	880	1	19394	3	N	-0-			-0-
09	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	1375	1	29618	3	N	-0-			-0-
*10	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	1540	1	31463	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

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-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	3	N	-0-			-0-
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	36	1	3400	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	2506	-0-	-563	-0-	26	1	2480	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	N	-0-			-0-
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	36	1	746	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	651	-0-	-372	-0-	37	1	614	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

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-
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	26	1	150	3	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	N	-0-			-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	N	-0-			-0-
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

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-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3527	-0-	527	527	3527	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	93					N	NO RPT					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					153
08	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					153
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					153
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					158

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 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
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
*08	18864	X	856	-0-	-18008	-0-	856	2			N	-0-					27
09	2820	X	363	-0-	-2457	-0-	363	3			N	-0-					27
10	2914	X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					51
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1073	2	194	9	N	176					227

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
*04	31470	X	-0-	-0-	-31470	-0-					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-
08	26877	X	2071	-0-	-24806	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
10	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	1426	N	240	-0-	-1186	-0-	240	2			N	-0-					75
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					75
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					199
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					199
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					171
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					171
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					171
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

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
08	DLQ G-10		5826	-0-	5826	5826	5826	2			N	-0-					29
09	DLQ G-10		6428	-0-	6428	12254	6428	3			N	-0-					29
10	DLQ G-10		6541	-0-	6541	18795	6541	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

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
08	14942	X	13710	-0-	-1232	-0-	13710	2			N	-0-					35
09	14460	X	13377	-0-	-1083	-0-	13377	3			N	-0-					35
10	14942	X	13579	-0-	-1363	-0-	13579	2			N	-0-					35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

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
*08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					29
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					29
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

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
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					39
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					39
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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
08	DLQ G-10		21613	-0-	21613	21613	21613	2			N	-0-					100
09	DLQ G-10		20091	-0-	20091	41704	20091	3			N	-0-					100
10	DLQ G-10		20848	-0-	20848	62552	20848	2			N	-0-					100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	4181	3			N	-0-					64
09	DLQ G-10		4139	-0-	4139	8320	4139	3			N	-0-					64
10	DLQ G-10		3919	-0-	3919	12239	3919	2			N	-0-					64

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

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
08	DLQ G-10		7382	-0-	7382	7382	7382	3			N	-0-					138
09	DLQ G-10		68104	-0-	68104	75486	68104	3			N	-0-					138
10	DLQ G-10		28190	-0-	28190	103676	28190	2			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

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
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					89
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					89
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

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
08	DLQ G-10		10086	-0-	10086	10086	10086	2			N	-0-					85
09	DLQ G-10		10350	-0-	10350	20436	10350	3			N	-0-					85
10	DLQ G-10		9830	-0-	9830	30266	9830	2			N	-0-					85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

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
*08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	4499	4430	2	69	9	N	63	178	1			60
09	DLQ G-10		5288	-0-	5288	9787	5253	3	35	9	N	32					92
10	DLQ G-10		5248	-0-	5248	15035	5213	2	35	9	N	32					124

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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
*08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	7987	2	84	9	N	76	179	1			27
*09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7531	3	84	9	N	76					103
*10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	7143	2	2680	9	N	2436	2435	1			104

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	7076	-0-	7076	7076	3796	2	3280	9	N	2982	2979	1			28
09	DLQ G-10	7008	-0-	7008	14084	7008	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10	7135	-0-	7135	21219	7135	2			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	27836	-0-	27836	27836	27770	2	66	9	N	60					279
09	DLQ G-10	28319	-0-	28319	56155	28319	3			N	-0-					279
10	DLQ G-10	31707	-0-	31707	87862	31707	2			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	5174	-0-	5174	5174	5174	2			N	-0-					59
09	DLQ G-10	5163	-0-	5163	10337	5163	3			N	-0-					59
10	DLQ G-10	5125	-0-	5125	15462	5125	2			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	10967	-0-	10967	10967	10967	3			N	-0-					83
09	DLQ G-10	10848	-0-	10848	21815	10848	3			N	-0-					83
10	DLQ G-10	10482	-0-	10482	32297	10482	2			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					54
*09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					54
*10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					54

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	7406	3			N	-0-					187
09	DLQ G-10	9267	-0-	9267	16673	9267	3			N	-0-					187
10	DLQ G-10	7558	-0-	7558	24231	7558	2			N	-0-					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	17433	-0-	17433	17433	17433	3			N	-0-					51
09	DLQ G-10	19510	-0-	19510	36943	19510	3			N	-0-					51
10	DLQ G-10	23130	-0-	23130	60073	23130	2			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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
08	DLQ G-10	7221	-0-	7221	7221	7221	3			N	-0-					159
09	DLQ G-10	7127	-0-	7127	14348	7127	3			N	-0-					159
10	DLQ G-10	7325	-0-	7325	21673	7325	2			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

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
08	DLQ G-10	10293	-0-	10293	10293	10293	3			N	-0-					40
09	DLQ G-10	9517	-0-	9517	19810	9517	3			N	-0-					40
10	DLQ G-10	11107	-0-	11107	30917	11107	2			N	-0-					40

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

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-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

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
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					100
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	475	3	96	9	N	87	148	1			39
10	1395 N	678	-0-	-717	-0-	473	2	205	9	N	186	148	1			77

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	4579	2			N	-0-					28
09	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10724	6145	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10	5210	-0-	5210	15934	5210	2			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

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
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					249
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9	N	2					251
*10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

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
08	2139 X	1071	-0-	-1068	-0-	1071	2			N	-0-					228
09	2070 X	1279	-0-	-791	-0-	1279	3			N	-0-					228
10	2139 X	1535	-0-	-604	-0-	1535	2			N	-0-					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

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
08	1054 N	246	-0-	-808	-0-	246	2			N	-0-					92
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					92
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

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-
08	DLQ G-10	4993	-0-	4993	4993	4993	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6328	-0-	6328	11321	6328	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6493	-0-	6493	17814	6493	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					43
*06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					43
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

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-
08	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	3673	3673	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	7252	3579	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	10941	3689	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

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
08	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					184
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					184
10	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

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-
08	DLQ	G-10	13534	-0-	13534	13534	13534	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	13391	-0-	13391	26925	13391	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	12817	-0-	12817	39742	12817	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

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
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					53
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					53
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

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-
08	DLQ	G-10	10784	-0-	10784	10784	10784	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	16281	-0-	16281	27065	16281	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	13469	-0-	13469	40534	13469	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

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
*08	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3			N	-0-					21
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					21
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	DLQ G-10	28129	-0-	28129	28129	28129	3			N	-0-					26
09	DLQ G-10	29377	-0-	29377	57506	29377	3			N	-0-					26
10	DLQ G-10	33284	-0-	33284	90790	33284	2			N	-0-					26

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

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
*08	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	3			N	-0-					11
*09	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			N	-0-					11
*10	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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

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-
08	DLQ G-10	12951	-0-	12951	12951	12951	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12222	-0-	12222	25173	12222	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12256	-0-	12256	37429	12256	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

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-
08	837 N	462	-0-	-375	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4030 X	1120	-0-	-2910	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*01	4030 X	2445	-0-	-1585	-0-	2327	2	118	9	N	107	107	8			-0-
*02	3640 X	1478	-0-	-2162	-0-	1328	2	150	9	N	136	136	8			-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-
08	DLQ G-10	7023	-0-	7023	7023	7023	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6052	-0-	6052	13075	6052	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5019	-0-	5019	18094	5019	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

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
08	DLQ G-10	15569	-0-	15569	15569	15569	3			N	-0-					25
09	DLQ G-10	13667	-0-	13667	29236	13628	3	39	9	N	35					60
10	DLQ G-10	10433	-0-	10433	39669	10391	2	42	9	N	38					98

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

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
08	DLQ G-10	155097	-0-	155097	155097	155097	3			N	-0-					46
09	DLQ G-10	146462	-0-	146462	301559	146462	3			N	-0-					46
10	DLQ G-10	120317	-0-	120317	421876	120317	2			N	-0-					46

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

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
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					167
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	6					173
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	N	8					181

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	20685	-0-	20685	20685	20685	3			N	-0-					198
09	DLQ G-10	20264	-0-	20264	40949	20159	3	105	9	N	95					293
10	DLQ G-10	19110	-0-	19110	60059	19057	2	53	9	N	48					341

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

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
08	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					36
09	DLQ G-10	3968	-0-	3968	8273	3911	3	57	9	N	52					88
10	DLQ G-10	2761	-0-	2761	11034	2687	2	74	9	N	67					155

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

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-
08	T. A.	7420	-0-	7420	7420	7420	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	7680	-0-	7680	15100	7680	2			N	-0-					-0-
*10	23036 X	7936	-0-	-15100	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1301	-0-	-528	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3		Y	-0-			-0-
09	11400 X	10690	-0-	-710	-0-	10690	3		Y	-0-			-0-
10	11780 X	8271	-0-	-3509	-0-	8271	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

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-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-			-0-

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

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

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

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

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-
08	413 N	179	-0-	-234	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

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

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
08	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7449	2	663	9	N	603	553	1			389
09	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	16759	2	1596	9	N	1451	1106	1			734
*10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	31	1	7811	2	N	754	1292	1			196
						829	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	10627	2781	3	10	9	N	9					58
09	12760 X	2133	-0-	-10627	-0-	2131	3	2	9	N	2					60
*10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					60

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

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
08	DLQ G-10	7284	-0-	7284	29165	7250	3	34	9	N	31	175	1			65
09	36245 X	7080	-0-	-29165	-0-	7041	3	39	9	N	35					100
*10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4168	3	29	9	N	26					126

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

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
08	DLQ G-10	3299	-0-	3299	11759	3299	3			N	-0-					137
09	14117 X	2358	-0-	-11759	-0-	2350	3	8	9	N	7					144
*10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					144

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1468	3	361	4	N	-0-					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*08	5146	X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

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-
08	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	2429	-0-	-5071	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

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-
08	57095	X	8290	-0-	-48805	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
*10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					-0-

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

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
*08	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	N	2					189
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					189
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

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
08	992	N	57	-0-	-935	-0-	31	3	26	9	Y	24					78
09	690	N	357	-0-	-333	-0-	335	3	22	9	Y	20					98
10	682	N	25	-0-	-657	-0-	18	3	7	9	Y	6					104

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
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
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	9	3	8	9	Y	7					33
09	210 N	106	-0-	-104	-0-	96	3	10	9	Y	9					42
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	5	3	10	9	Y	9					51

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

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-
08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2	N	-0-		-0-
09	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2	N	-0-		-0-
*10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2	N	-0-		-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

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-
08	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2	N	-0-		-0-
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2	N	-0-		-0-
*10	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2	N	-0-		-0-

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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	272025 X	267396	-0-	-4629	-0-	267396	3		N	-0-			-0-
09	263734 X	263734	-0-	-0-	-0-	263734	3		N	-0-			-0-
10	270320 X	150970	-0-	-119350	-0-	150970	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
08	DLQ G-10	6930	-0-	6930	6930	6930	1		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6335	-0-	6335	13265	6335	1		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6434	-0-	6434	19699	6434	1		N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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
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
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	1			N	-0-					201
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	1			N	-0-					201
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					201

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					89
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					89
10	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					89

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
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
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					28
09	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2			N	-0-					28
*10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					28

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
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-
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

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

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

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
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-					49
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2		Y	-0-					49
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-					49

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

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
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-					49
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-					49
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-					49

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

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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		N	-0-					42
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-					42
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19

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

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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
08	620 #	272	-0-	-348	-0-	269	3	3	9	N	3	15	1	15
09	600 #	251	-0-	-349	-0-	228	3	23	9	N	21			36
10	527 #	184	-0-	-343	-0-	121	3	63	4	N	-0-			36

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

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-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	6			6
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			6
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			6

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
08	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

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-
08	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
*10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.	6648	-0-	6648	6648	6648	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	6691	-0-	6691	13339	6691	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13339					N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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-
08	INC G-10	1918	-0-	1918	1918	1918	1			N	-0-					-0-
*09	INC G-10	119	-0-	119	2037	119	1			N	-0-					-0-
*10	2061 X	24	-0-	-2037	-0-	24	1			N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			N	-0-					-0-
*09	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	127	1			N	-0-					-0-
10	1550	N	91	-0-	-1459	-0-	91	1			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					53
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	3			N	-0-					53
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					62

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

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-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10347	3	18	9	N	16					147
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9330	3	18	9	N	16					163
*10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10132	3	19	9	N	17					180

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

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-
08	806	X	657	-0-	-149	-0-	60	1	597	3	N	-0-					-0-
09	780	X	639	-0-	-141	-0-	60	1	579	3	N	-0-					-0-
*10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	N	-0-					-0-

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

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
08	434	#	217	-0-	-217	-0-	126	3	91	9	Y	83	4	0			89
09	T. A.		1743	-0-	1743	1743	1651	3	92	9	Y	84	36	0			137
10	T. A.		304	-0-	304	2047	304	3			Y	-0-					137

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118

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

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									
08	4139	4139	-0-	-0-	-0-	2189	1	1916	2	N	31					210
						34	9									
*09	3888	3888	-0-	-0-	-0-	2189	1	1630	2	N	63					273
						69	9									
*10	3961	3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1715	2	N	52	187	0			138
						57	9									

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

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	200					235
						220	9									
*08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	837	1	8106	2	N	3	181	1	2	8	55
						3	9									
09	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	756	1	6638	2	N	-0-					55
10	7750 X	7248	-0-	-502	-0-	837	1	6411	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

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-
08	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1170	1	19167	2	N	-0-					-0-
09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1092	1	17650	2	N	-0-					-0-
*10	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	1209	1	19421	3	N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	10478 X	3954	-0-	-6524	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
09	10140 X	10076	-0-	-64	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
10	10478 X	7968	-0-	-2510	-0-	7968	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

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
08	14818 X	7327	-0-	-7491	-0-	480	1	6847	2	N	-0-			26
09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	840	1	14931	2	N	-0-			26
10	14818 X	14318	-0-	-500	-0-	930	1	13388	3	N	-0-			26

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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

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
*08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	382	2	61	9	N	55			154
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			154
*10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	400	2	61	9	N	55			209

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

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
*08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			29
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			29
10	372 #	215	-0-	-157	-0-	182	2	33	9	N	30			59

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

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
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			10
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			10
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
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-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

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
08	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2241	3			N	-0-					125
09	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	2215	3			N	-0-					125
*10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					125

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

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-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

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
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	3	35	9	N	32					117
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	3	22	9	N	20					137
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	3	34	9	N	31					168

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

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
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2315	2	45	9	Y	41	41	0			7
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	Y	13	17	0			3
10	1581	N	959	-0-	-622	-0-	907	2	52	9	Y	47	41	0			9

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

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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) //CONT.// 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. //CONT.// 247723
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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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
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
08	8530		8530	-0-	-0-	-0-	8255	3	185	4	Y	82	74	1			46
							90	9									
09	8271		8271	-0-	-0-	-0-	8170	3	101	9	Y	92	38	1			100
*10	8471		8471	-0-	-0-	-0-	8409	3	62	9	Y	56	109	1			47

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		123	-0-	123	467	121	1	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		110	-0-	110	577	107	1	3	9	Y	3					46
*09	770	R	193	-0-	-577	-0-	110	1	83	9	Y	75					121
*10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	9	Y	75					196

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
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
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					170
09	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					170
10	341	#	338	-0-	-3	-0-	320	3	18	9	N	16					186

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
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-
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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
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
08	558 #	503	-0-	-55	-0-	486	2	17	9	N	15					113
09	570 #	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					113
10	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					113

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
*11	1946	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-	2	1			-0-
*12	5036	5036	-0-	-0-	-0-	4999	3	37	9	Y	34	25	1			9
*01	1935	1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	17	9	Y	15	21	1			3
*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
*08	4557 #	3047	-0-	-1510	-0-	3023	3	24	9	Y	22	20	1			6
*09	3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442	3	31	9	Y	28	30	1			4
10	4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35	9	Y	32	29	1			7

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
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
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					33
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					34
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					34

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
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
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	222 X	222	-0-	-0-	-0-	181	3	41	9	N	37	172	0			75
08	1023 X	587	-0-	-436	-0-	576	3	11	9	N	10					85
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2083	3	218	9	N	198	171	0			112
*10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2252	2	158	9	N	144	176	1			80

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
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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					24
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					25
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					25

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
*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
*08	1364	N	700	-0-	-664	-0-	676	3	24	9	Y	22	21	1			6
*09	930	N	593	-0-	-337	-0-	586	3	7	9	Y	6	11	1			1
10	1209	N	528	-0-	-681	-0-	528	3			Y	-0-	1	1			-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) //CONT.// 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. //CONT.// 787409
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	220 R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14					122
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	160	2	43	9	N	39					161
*09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	178	2	35	9	N	32					193
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					193

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

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-
08	33356 X	30806	-0-	-2550	-0-	30806	3			N	-0-					-0-
09	31260 X	19484	-0-	-11776	-0-	19484	3			N	-0-					-0-
10	27962 X	19139	-0-	-8823	-0-	19139	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			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-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	DLQ G-10	70	-0-	70	270	70	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	338	68	3			N	-0-					-0-
*10	401 R	63	-0-	-338	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	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

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 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					66
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					66
*09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					66
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	353	2	85	9	N	77					77
10	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					77

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

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

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

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	17557 R	17557	-0-	-0-	-0-	17402	3	155	9	Y	141	211	1			42
09	16438 R	16438	-0-	-0-	-0-	16266	3	172	9	Y	156	98	1			100
10	16647 #	14588	-0-	-2059	-0-	14380	3	208	9	Y	189	146	1			143

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

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
08	19975 R	19975	-0-	-0-	-0-	19878	3	97	9	N	88	132	1			26
09	19233 R	19233	-0-	-0-	-0-	18859	3	265	4	N	99	62	1			63
						109	9									
*10	16627 R	16627	-0-	-0-	-0-	15246	3	1251	4	N	118	92	1			89
						130	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

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
08	8060 #	3649	-0-	-4411	-0-	3563	3	86	9	Y	78	89	1			54
09	7800 #	1403	-0-	-6397	-0-	1318	3	85	9	Y	77	93	1			38
10	8060 #	2064	-0-	-5996	-0-	1955	3	109	9	Y	99	48	1			89

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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
08	5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	5787	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	5394 #	5343	-0-	-51	-0-	5341	3	2	9	Y	2	1	1			3

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

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-
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	3843	-0-	3843	17177	3833	3	10	9	Y	9	177	1			108
09	20852 X	3675	-0-	-17177	-0-	3666	3	9	9	Y	8					116
*10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4224	3	31	9	Y	28					144

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

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
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

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
08	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			Y	-0-					11
09	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			Y	-0-					11
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

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
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

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
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1			1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
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
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1279	3	12	9	Y	11	11	1			5
09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1020	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	1302	N	771	-0-	-531	-0-	765	3	6	9	Y	5	5	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

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
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					7
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					14

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

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-
08	3689	X	1560	-0-	-2129	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

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-
08	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3567	-0-	-213	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3127	-0-	-779	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
08	12834	X	2190	-0-	-10644	-0-	2093	3	97	9	Y	88	84	1			26
09	12060	X	4324	-0-	-7736	-0-	4215	3	109	9	Y	99	62	1			63
10	7874	X	4928	-0-	-2946	-0-	4834	3	94	9	Y	85	84	1			64

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

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-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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
08	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3448	3	62	9	Y	56	52	1			13
09	3750	X	3116	-0-	-634	-0-	3057	3	59	9	Y	54	56	1			11
10	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	3255	3	43	9	Y	39	45	1			5

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

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-
08	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

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
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1053	3	56	9	Y	51	54	1			33
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1015	3	56	9	Y	51	63	1			21
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	785	3	55	9	Y	50	50	1			21

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

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-
08	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	947	-0-	-223	-0-	941	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	919	3	59	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

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
08	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2623	2	89	9	N	81					130
09	2880 X	2146	-0-	-734	-0-	2051	2	95	9	N	86	177	1			39
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					39

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

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
08	11543 X	2805	-0-	-8738	-0-	2801	2	4	9	Y	4					111
*09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2					113
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					113

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

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-
08	1700 N	1871	-0-	171	5371	1871	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2013	-0-	-987	4384	2013	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	2679					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	12142 X	2683	-0-	-9459	-0-	2680	2	3	9	Y	3			110
*09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3			113
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			113

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

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
08	1700 N	1201	-0-	-499	2865	1194	2	7	9	Y	6			177
*09	3000 N	1146	-0-	-1854	1011	1142	2	4	9	Y	4			181
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			181

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

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-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

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-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	34	-0-	34	69	34	3			N	-0-			-0-
*10	101 N	32	-0-	-69	-0-	32	3			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		596	-0-	596	1231	596	3			Y	-0-					-0-
*10	1565	N	334	-0-	-1231	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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-
08	DLQ G-10		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		598	-0-	598	1209	598	3			N	-0-					-0-
*10	1763	N	554	-0-	-1209	-0-	554	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

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-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		427	-0-	427	863	427	3			N	-0-					-0-
*10	1259	N	396	-0-	-863	-0-	396	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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

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
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14					53
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					63
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	N	7					70

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			11
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			11
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			11
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

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-
08	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7847	X	4069	-0-	-3778	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

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-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

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-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

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-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

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-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	630	N	321	-0-	-309	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

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-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

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-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

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-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

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-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 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
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-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	809	-0-	-301	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

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-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

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-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

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-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

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-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

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-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

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-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

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-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

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-					47
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					47
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					47
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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-
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-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					47
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					47
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-					39
08	T. A.	286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					39
09	T. A.	307	-0-	307	593	307	2			Y	-0-					39
10	T. A.	128	-0-	128	721	128	2			Y	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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-
08	INC G-10	238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	255	-0-	255	493	255	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10	108	-0-	108	601	108	2			Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

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
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					19
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					19
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

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-					22
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					22
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	423	2	167	9	Y	152	121	1			118
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					118
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	289	2	67	9	Y	61	142	1			37

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

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-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
*10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
*10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		600	-0-	600	600	600	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1500	-0-	1500	2100	1500	3			Y	-0-					-0-
*10	2100	N	2059	-0-	-41	2059	2059	3			Y	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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-
08	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

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-
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	765	3	37	9	N	34	36	1			22
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	734	3	37	9	N	34	42	1			14
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	570	3	36	9	N	33	33	1			14

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

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-
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	7517	1962	3			Y	-0-					-0-
09	2268	2567	-0-	299	7816	2567	3			Y	-0-					-0-
*10	9521 R	1705	-0-	-7816	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	5508	2217	-0-	-3291	2415	2217	2			Y	-0-					-0-
*09	3967 R	1552	-0-	-2415	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	2046 # NO RPT		-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-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

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
08	2852 #	2837	-0-	-15	-0-	2776	3	61	9	N	55	174	0			50
09	2820 #	2748	-0-	-72	-0-	2684	3	64	9	N	58					108
*10	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2093	3	752	4	N	79					187
						87	9									

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*10	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-					116
*06	DLQ G-10	701	-0-	701	1594	700	3	1	9	Y	1					117
*07	DLQ G-10	496	-0-	496	2090	495	3	1	9	Y	1					118
*08	DLQ G-10	362	-0-	362	2452	360	3	2	9	Y	2	94	0			26
*09	1806	365	-0-	-1441	1011	359	3	6	9	Y	5					31
*10	1568 R	557	-0-	-1011	-0-	326	3	230	4	Y	1					32
						1	9									

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1157	3	1	9	Y	1					113
*06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2324	1165	3	1	9	Y	1					114
*07	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3562	1238	3			Y	-0-					114
*08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	4890	1325	3	3	9	Y	3	91	0			26
*09	1806	1333	-0-	-473	4417	1329	3	4	9	Y	4					30
*10	5581 R	1164	-0-	-4417	-0-	1028	3	135	4	Y	1					31
						1	9									

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

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									
08	DLQ G-10	3217	-0-	3217	12477	4	1	3189	3	Y	22	27	0			8
						24	9									
09	1806	3065	-0-	1259	13736	4	1	3039	3	Y	20	16	0			12
						22	9									
*10	7998	3060	-0-	-4938	8798	4	1	2115	3	Y	23	20	0			15
						916	4	25	9							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	27647	3682	3			Y	-0-					-0-
09	39848	12201	-0-	-27647	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-
*10	5129 R	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

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-
08	4898 #	1360	-0-	-3538	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
09	3900 #	39	-0-	-3861	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

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-
08	DLQ G-10	13549	-0-	13549	56787	13549	3			Y	-0-					-0-
09	69166	12379	-0-	-56787	-0-	12379	3			Y	-0-					-0-
*10	10431	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

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-
08	DLQ G-10	2610	-0-	2610	23572	2610	3			Y	-0-					-0-
09	31712	8140	-0-	-23572	-0-	8140	3			Y	-0-					-0-
*10	5916	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

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-
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	6496	1409	3			Y	-0-					-0-
09	7696	1200	-0-	-6496	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

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-
08	DLQ G-10	15047	-0-	15047	59891	15047	3			Y	-0-					-0-
09	75040	15149	-0-	-59891	-0-	15149	3			Y	-0-					-0-
*10	9528	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	9417	-0-	9417	37971	9417	3			Y	-0-					-0-
09	47113	9142	-0-	-37971	-0-	9142	3			Y	-0-					-0-
*10	4456 R	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	7118	-0-	7118	26289	7118	3			Y	-0-					-0-
09	33652	7363	-0-	-26289	-0-	7363	3			Y	-0-					-0-
*10	4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	3	1	3886	3	Y	-0-					-0-
						625	4									

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
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-
08	DLQ G-10	8744	-0-	8744	38086	8744	3			Y	-0-					-0-
09	44663	6577	-0-	-38086	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
*10	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	4278 #	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
09	4140 #	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
*10	7175	3254	-0-	-3921	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	DLQ G-10	10989	-0-	10989	41467	10989	3			Y	-0-					-0-
09	53162	11695	-0-	-41467	-0-	11695	3			Y	-0-					-0-
*10	5549	7175	-0-	1626	1626	7175	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	DLQ G-10	260	-0-	260	990	260	3			Y	-0-					-0-
09	1304	314	-0-	-990	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	170	3	27	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	13063	-0-	13063	45320	13063	3			Y	-0-			-0-
09	59068	13748	-0-	-45320	-0-	13748	3			Y	-0-			-0-
*10	12881	12881	-0-	-0-	-0-	12881	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

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-
08	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22762	5451	3			Y	-0-			-0-
09	30368	7606	-0-	-22762	-0-	7606	3			Y	-0-			-0-
*10	9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

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-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09	9499	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-			-0-
*10	6077	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

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-
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	44414	6	1	15217	3	Y	-0-			-0-
*09	74870	30439	-0-	-44431	-0-	30439	3			Y	-0-			-0-
*10	14073	14073	-0-	-0-	-0-	3	1	13271	3	Y	-0-			-0-
						799	4							

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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-
08	DLQ G-10	9853	-0-	9853	48442	108	1	9745	3	Y	-0-			-0-
09	69067	20625	-0-	-48442	-0-	76	1	20549	3	Y	-0-			-0-
*10	14510	14510	-0-	-0-	-0-	117	1	13552	3	Y	-0-			-0-
						841	4							

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

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-
08	DLQ G-10	4584	-0-	4584	21323	4584	3			Y	-0-			-0-
09	26755	5432	-0-	-21323	-0-	5432	3			Y	-0-			-0-
*10	5836	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	35210	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2			Y	-0-					-0-
09	5280	132	-0-	-5148	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	24605	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

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-
08	5456	267	-0-	-5189	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	33088	33088	-0-	-0-	-0-	33088	2			N	-0-					-0-
10	5456	161	-0-	-5295	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

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-
08	19767	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
09	35026	35026	-0-	-0-	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
*10	28089	28089	-0-	-0-	-0-	28089	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14939	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
09	27612	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2			N	-0-					-0-
*10	22531	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

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-
08	5630	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
*10	8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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-
08	992 #	735	-0-	-257	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	960 #	726	-0-	-234	-0-	723	3	3	4	N	-0-					-0-
10	992 #	848	-0-	-144	-0-	665	3	183	4	N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	930 #	582	-0-	-348	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
09	900 #	309	-0-	-591	-0-	308	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	899 #	306	-0-	-593	-0-	240	3	66	4	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

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-
08	16852	16852	-0-	-0-	-0-	16852	3			Y	-0-			-0-
09	16180	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			Y	-0-			-0-
*10	12857	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

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-
08	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4	4	N	-0-			-0-
*10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	997	3	275	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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-
08	2635 #	2081	-0-	-554	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
09	2550 #	932	-0-	-1618	-0-	928	3	4	4	N	-0-			-0-
10	2635 #	245	-0-	-2390	-0-	192	3	53	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

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-
08	20665	20665	-0-	-0-	-0-	20665	3			N	-0-			-0-
09	19600	19600	-0-	-0-	-0-	19600	3			N	-0-			-0-
10	5456	15286	-0-	9830	9830	15286	3			N	-0-			-0-

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

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 #	1058	-0-	-4522	-0-	1047	3	11	9	N	10	11	0		1
08	5518 #	1147	-0-	-4371	-0-	1132	3	15	9	N	14	14	0		1
09	5220 #	2377	-0-	-2843	-0-	2369	3	8	9	N	7	7	0		1
10	5394 #	2583	-0-	-2811	-0-	2129	3	443	4	N	10	10	0		1
						11	9								

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	4807	-0-	-29	-0-	4752	3	55	9	N	50	53	0			3
08	5084 #	4605	-0-	-479	-0-	4510	3	95	9	N	86	83	0			6
09	5040 #	4535	-0-	-505	-0-	4478	3	57	9	N	52	54	0			4
10	5208 #	4613	-0-	-595	-0-	3732	3	829	4	N	47	48	0			3
						52	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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-
08	10899 R	10899	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
09	9477 R	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
*10	9887 R	9887	-0-	-0-	-0-	8546	3	1341	4	N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	4669 R	4669	-0-	-0-	-0-	4592	3	77	9	Y	70	105	1			21
09	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4395	3	86	9	Y	78	49	1			50
10	4340 #	3743	-0-	-597	-0-	3640	3	103	9	Y	94	73	1			71

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	Y	17	18	1			11
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	21	1			7
10	1178 #	876	-0-	-302	-0-	857	3	19	9	Y	17	17	1			7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

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 #	2544	-0-	-122	-0-	2543	2	1	9	N	1					101
*08	2573 #	2146	-0-	-427	-0-	2131	2	15	9	N	14					115
09	2460 #	1915	-0-	-545	-0-	1900	2	15	9	N	14					129
10	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					129

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	902	-0-	-276	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	DLQ G-10		9023	-0-	9023	36296	9023	3			N	-0-					-0-
09	45055	X	8759	-0-	-36296	-0-	8628	3	131	4	N	-0-					-0-
*10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

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-
08	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	DLQ G-10		5065	-0-	5065	19579	5065	3			N	-0-					-0-
09	24367	X	4788	-0-	-19579	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
*10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					190
09	14B2	EXT	44	-0-	44	44	22	2	22	9	N	20					210
*10	14B2	EXT	30	-0-	30	74	16	2	14	9	N	13	146	1			77

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	992	N	597	-0-	-395	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7					403
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5					408
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					408

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

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

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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	DLQ	G-10	513	-0-	513	2093	513	3			Y	-0-					-0-
09		700 N	455	-0-	-245	1848	455	3			Y	-0-					-0-
*10		2278 N	430	-0-	-1848	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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-
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	368	32	3			Y	-0-					-0-
09		438 N	70	-0-	-368	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	3	45	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	DLQ G-10	65	-0-	65	407	2	1	29	3	Y	31	33	0			6
						34	9									
09	473 N	66	-0-	-407	-0-	2	1	34	3	Y	27	28	0			5
						30	9									
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	30	30	0			5
						5	4	33	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

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
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					55
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					55
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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-
08	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09	390 N	197	-0-	-193	-0-	197	3	N	-0-			-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3	N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

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-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

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-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-			-0-

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

05	4743 #	4416	-0-	-327	-0-	4416	2		Y	-0-		-0-
06	4590 #	4241	-0-	-349	-0-	4241	2		Y	-0-		-0-
07	4743 #	3913	-0-	-830	-0-	2567	2	1346 4	Y	-0-		-0-
08	4557 #	4414	-0-	-143	-0-	2252	2	2162 4	Y	-0-		-0-
*09	5230	5230	-0-	-0-	-0-	5120	2	110 4	Y	-0-		-0-
*10	6348	6348	-0-	-0-	-0-	4180	2	2168 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	506	1	6239	2	N	-0-			-0-
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	506	1	3848	2	N	-0-			-0-
*10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5291	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

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-
08	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	506	1	7504	2	N	-0-			-0-
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	506	1	4089	2	N	-0-			-0-
*10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	506	1	5288	2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

05	7564	1560	-0-	-6004	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
06	7320	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			-0-
07	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			-0-
*08	5859 #	1892	-0-	-3967	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
09	3240 #	1371	-0-	-1869	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
*10	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-

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

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
08	19325 R	19325	-0-	-0-	-0-	19325	3			N	-0-			54
09	17520 #	10852	-0-	-6668	-0-	10852	3			N	-0-			54
10	17081 #	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-			54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					220
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					220
*10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4					219
09	960	#	722	-0-	-238	-0-	696	2	26	9	Y	24	92	1			151
10	868	#	731	-0-	-137	-0-	729	2	2	9	Y	2					153

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					125
09	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					125
*10	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					125

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
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
08	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					98
09	1560	#	1366	-0-	-194	-0-	1353	2	13	9	Y	12	42	1			68
10	1457	#	1391	-0-	-66	-0-	1390	2	1	9	Y	1					69

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
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-
08	527	#	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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
08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					29
09	570	#	470	-0-	-100	-0-	467	2	3	9	Y	3	12	1			20
*10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					45
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					45
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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
08	992 #	884	-0-	-108	-0-	827	2	57	9	N	52					198
09	960 #	909	-0-	-51	-0-	817	2	92	9	N	84	163	1			119
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	795	2	2	9	N	2					121

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

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-
08	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558 #	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-
*08	2045	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*09	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
10	1984	13047	-0-	11063	11063	13047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12603	-0-	-448	-0-	12603	2			N	-0-					199
06	12630	X	11328	-0-	-1302	-0-	11328	2			N	-0-					199
07	13051	X	11297	-0-	-1754	-0-	11297	2			N	-0-					199
08	13051	X	12666	-0-	-385	-0-	12666	2			N	-0-					199
09	12210	X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2			N	-0-					199
10	12617	X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2			N	-0-					199

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	5735	X	5251	-0-	-484	-0-	5251	2			N	-0-					28
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2			N	-0-					28
10	5735	X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2			N	-0-					28

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					65
09	7470	X	6922	-0-	-548	-0-	6922	2			N	-0-					65
10	7719	X	7172	-0-	-547	-0-	7172	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-					175
09	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16241	2	3	9	N	3	144	1			34
10	16337	X	16089	-0-	-248	-0-	16089	2			N	-0-					34

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	9920 #	4788	-0-	-5132	-0-	4788	3			N	-0-					35
09	5460 #	5046	-0-	-414	-0-	5046	3			N	-0-					35
10	5642 #	4540	-0-	-1102	-0-	4540	3			N	-0-					35

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

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-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

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

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

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
08	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	10073	3			N	-0-					80
09	10020 X	9884	-0-	-136	-0-	9884	3			N	-0-					80
10	10354 X	10243	-0-	-111	-0-	10243	3			N	-0-					80

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					234
09	3690	X	1665	-0-	-2025	-0-	1665	2			N	-0-					234
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					234

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

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
*08	78182	X	77609	-0-	-573	-0-	77430	2	179	9	N	163	177	1			75
09	73830	X	71197	-0-	-2633	-0-	71130	2	67	9	N	61					136
10	75578	X	74117	-0-	-1461	-0-	74077	2	40	9	N	36					172

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

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	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21038	2	53	9	N	48	176	1			58
*08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21375	2	101	9	N	92					150
09	20160	X	19632	-0-	-528	-0-	19617	2	15	9	N	14					164
10	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	18630	2	140	9	N	127	177	1			114

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

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
08	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	3			N	-0-					33
09	10290	X	9893	-0-	-397	-0-	9893	3			N	-0-					33
10	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10285	3			N	-0-					33

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

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
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					162
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					162
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

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									
08	28799	X	18533	-0-	-10266	-0-	837	1	17692	3	N	4	2	8			103
							4	9									
09	27870	X	35	-0-	-27835	-0-	35	3			N	-0-					103
10	25389	X	11167	-0-	-14222	-0-	297	1	10847	3	N	21	1	8			123
							23	9									

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
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
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					23
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					23
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					23

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
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
08	DLQ G-10		4976	-0-	4976	4976	4969	2	7	9	N	6					198
09	DLQ G-10		4802	-0-	4802	9778	4770	2	32	9	N	29	180	1			47
10	DLQ G-10		5111	-0-	5111	14889	5104	2	7	9	N	6					53

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
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
08	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	26172	2	35	9	N	32					292
09	33150	X	17334	-0-	-15816	-0-	17313	2	21	9	N	19	179	1			132
10	34255	X	29957	-0-	-4298	-0-	29905	2	52	9	N	47					179

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
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
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					191
09	10320	X	4034	-0-	-6286	-0-	4034	2			N	-0-	178	1			13
10	10230	X	9425	-0-	-805	-0-	9229	2	196	9	N	178					191

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
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
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					128
09	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13167	2	140	9	N	127	169	1			86
*10	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	26536	2	42	9	N	38					124

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
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
08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	961	1	15295	2	N	-0-					196
09	11520	X	6694	-0-	-4826	-0-	470	1	6169	2	N	50	173	1			73
							55	9									
10	13361	X	11110	-0-	-2251	-0-	802	1	10308	2	N	-0-					73

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
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
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					60
09	2070	N	963	-0-	-1107	-0-	963	2			N	-0-					60
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					60

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
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
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	961	1	5447	2	N	-0-					46
09	6570	X	3213	-0-	-3357	-0-	470	1	2743	2	N	-0-					46
*10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	886	1	6033	2	N	-0-					46

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
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
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					72
09	3540	X	1187	-0-	-2353	-0-	1187	2			N	-0-					72
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					72

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
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
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					115
09	7500	X	3447	-0-	-4053	-0-	3446	2	1	9	N	1					116
*10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					116

STEWARD ENERGY, LLC 819608
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	384	-0-	-81	-0-	380	2	4	9	N	4					18
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					19
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	185	2	1	9	N	1					20
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					20

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	10850		10051	-0-	-799	-0-	10051	3			N	-0-					110
09	10500		4688	-0-	-5812	-0-	4688	3			N	-0-					110
10	10850		8550	-0-	-2300	-0-	8550	3			N	-0-					110

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

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

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
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	652	3	32	9	Y	29	34	0			8
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	Y	23	25	0			6
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	544	3	34	9	Y	31	26	0			11

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

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
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					95
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	857	3	3	9	N	3					98
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					98

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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

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									
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	310	1	3690	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	300	1	2826	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
10	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	310	1	1886	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

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
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	Y	11			44
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	438	3	13	9	Y	12			56
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	Y	14			70

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	Y	11			44
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12			56
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	467	3	15	9	Y	14			70

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*08	19992	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
09	16468	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
*10	19397	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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	1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	900	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	900	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1590 #	900	-0-	-690	-0-	900	1			N	-0-					-0-
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

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

05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

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	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					606
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					606
*09	DLQ G-10	988	-0-	988	988	988	3			N	-0-					606
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988					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
05	7347	X	6353	-0-	-994	-0-	6353	3			N	-0-					343
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7920	3	199	9	N	181	180	1			344
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7291	3	210	9	N	191	191	1			344
08	9579	X	7796	-0-	-1783	-0-	7594	3	202	9	N	184	184	1			344
*09	8010	X	3568	-0-	-4442	-0-	3568	3			N	-0-					344
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					344

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	15 8	1 9	82	3	Y	7	20	1			11
06	DLQ	G-10	87	-0-	87	192	15 11	1 9	61	3	Y	10					21
07	DLQ	G-10	80	-0-	80	272	15 2	1 9	63	3	Y	2	17	1			6
08	DLQ	G-10	107	-0-	107	379	15 15	1 9	77	3	Y	14					20
09	551	N	172	-0-	-379	-0-	15 25	1 9	132	3	Y	23	28	1			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	80	-0-	80	257	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	94	-0-	94	351	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	506 N	155	-0-	-351	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	3	N	-0-			-0-
08	155 S	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
09	217 S	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-			-0-
10	124 S	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

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	99	-0-	99	304	10	1	70	3	Y	17			58
						19	9							
08	DLQ G-10	116	-0-	116	420	10	1	84	3	Y	20			78
						22	9							
09	589 N	169	-0-	-420	-0-	10	1	145	3	Y	13			91
						14	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

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	44	-0-	44	144	44	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	198	54	3			Y	-0-			-0-
09	290 N	92	-0-	-198	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

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	132	-0-	-54	-0-	25	1	107	3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

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	89	-0-	89	294	15	1	63	3	Y	10					54
						11	9									
08	DLQ G-10	111	-0-	111	405	15	1	77	3	Y	17					71
						19	9									
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	15	1	132	3	Y	16					87
						18	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	3	17	1			4
						3	9									
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	11					15
						12	9									
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-	18	1			10
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	T. A.	1336	-0-	1336	5641	558	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	6722 R	1081	-0-	-5641	-0-	470	1	533	2	Y	71	67	1			4
						78	9									
*10	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	798	1	1121	2	Y	177	171	1			10
						195	9									

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

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-
08	33170		32414	-0-	-756	B	3191	32414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3191																		
09	32100		30740	-0-	-1360	B	1831	30740	2			N	-0-					-0-
10	33170		31845	-0-	-1325	B	506	31845	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	9455	N	146	-0-	-9309	B	-2236	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2236																		
09	9150	N	-0-	-0-	-9150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	N	-0-	-0-	-4340	B	-0-					N	-0-					-0-

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

*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-
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1836	2	34	9	Y	31	30	0				1
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29	9	Y	26	27	0				-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1836	2	32	9	Y	29	28	0				1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					50
09	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					50
*10	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					50

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

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-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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

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-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

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-
08	T. A.		665	-0-	665	2857	665	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2857					Y	NO RPT					-0-
*10	3484	X	627	-0-	-2857	-0-	627	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					131
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3					134
10	744 N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					134

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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

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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

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-
08	0 W	669	-0-	669	14569	669	3			N	-0-			-0-
*09	2800 N	530	-0-	-2270	12299	530	3			N	-0-			-0-
*10	3100 N	404	-0-	-2696	9603	404	2			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

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-
08	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	32	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3469	-0-	-341	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	37	1	3552	2	N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

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
08	281397 X	281397	-0-	-0-	-0-	2935	1	278462	2	N	-0-			3
09	388564 X	388564	-0-	-0-	-0-	5220	1	383344	2	N	-0-			3
*10	429129 X	429129	-0-	-0-	-0-	4834	1	424295	2	N	-0-			3

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

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

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
08	6262 #	6037	-0-	-225	-0-	6011	3	26	9	N	24					352
09	5764 R	5764	-0-	-0-	-0-	5722	3	42	9	N	38	177	1			213
*10	5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5727	3	46	9	N	42					255

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

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	3215	-0-	115	115	3193	3	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3100 N	3145	-0-	45	160	3131	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*09	2243 N	2083	-0-	-160	-0-	746	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1829 X	1515	-0-	-314	-0-	513	1	1002	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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	489	-0-	-379	-0-	467	3	22	9	N	20	20	8			-0-
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	621	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*09	720 N	416	-0-	-304	-0-	149	1	267	2	N	-0-					-0-
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	149	1	290	2	N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

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

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-
08	620 X	438	-0-	-182	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	527 X	360	-0-	-167	-0-	360	2		N	-0-			-0-

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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

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

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
05	3100 N	4289	-0-	1189	2733	4289	3			Y	-0-					8
06	3000 N	2935	-0-	-65	2668	2935	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	103	1			5
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					54
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	84	1			57
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					127
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	83	1			68
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80

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
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	110	1			81
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3					84
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					84
08	T. A.	298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					84
09	T. A.	287	-0-	287	585	287	2			Y	-0-					84
10	T. A.	282	-0-	282	867	282	2			Y	-0-					84

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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
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-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

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

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

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	N	6	63	1			47
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					52
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					52
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					52
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					52
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52

COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
*10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

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-
08	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3		N	-0-			-0-
09	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	23979	3		N	-0-			-0-
*10	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23985	3		N	-0-			-0-

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

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-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-

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

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

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

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-
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1021	-0-	-599	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	75	-0-	-1599	-0-	75	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

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-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

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

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	2692	-0-	-346	-0-	90	1	2524	3	Y	71	64	1			50
							78	9									
08	3038	X	2097	-0-	-941	-0-	74	1	1929	3	Y	85	122	1			13
							94	9									
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	87	1	2411	3	Y	235	210	1			38
							259	9									
10	2480	X	1662	-0-	-818	-0-	55	1	1433	3	Y	158	172	1			24
							174	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

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									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	148	1	3852	3	Y	145	190	1			13
							160	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	3	Y	307	276	1			44
							338	9									
10	3255	X	1429	-0-	-1826	-0-	48	1	1259	3	Y	111	140	1			15
							122	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	118	1	3057	3	Y	137	143	1			14
							151	9									
09	4620	X	79	-0-	-4541	-0-	2	1	67	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	35	1			14
							36	9									
07	1364	N	518	-0-	-846	-0-	17	1	473	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
08	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	720	N	178	-0-	-542	-0-	3	1	90	3	Y	77	66	1			11
							85	9									
10	527	N	48	-0-	-479	-0-	1	1	34	3	Y	12	20	1			3
							13	9									

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	272	155	1			117
							299	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	Y	49	59	1			21
						54	9									
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	44	1	1203	3	Y	48	47	1			22
						53	9									
07	1395 N	181	-0-	-1214	-0-	6	1	174	3	Y	1	12	1			11
						1	9									
08	1395 N	866	-0-	-529	-0-	26	1	669	3	Y	155	151	1			15
						171	9									
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	Y	528	462	1			81
						581	9									
10	DLQ G-10	967	-0-	967	967	23	1	597	3	Y	315	349	1			47
						347	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	Y	38	45	1			17
						42	9									
06	1050 N	381	-0-	-669	-0-	13	1	355	3	Y	12	18	1			11
						13	9									
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	1	1	32	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
09	390 N	7	-0-	-383	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	3	Y	88	84	1			25
						97	9									
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	58	59	1			24
						64	9									
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	3	Y	113	78	1			59
						124	9									
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1713	3	Y	238	273	1			24
						262	9									
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	406	367	1			63
						447	9									
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	172	208	1			27
						189	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	3	Y	579	676	1			199
							637	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	523	512	1			210
							575	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	3	Y	602	466	1			346
							662	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	Y	580	853	1			73
							638	9									
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	Y	742	698	1			117
							816	9									
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	19	1	487	3	Y	276	350	1			43
							304	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

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-	8	1			2
07	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	1	1	32	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3007	X	37	-0-	-2970	-0-	1	1	29	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2910	X	28	-0-	-2882	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	104	1	2699	3	Y	170	244	1			18
							187	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	425	382	1			61
							468	9									
10	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	45	1	1163	3	Y	162	201	1			22
							178	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

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									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1190	3	Y	136	209	1			18
							150	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	312	282	1			48
							343	9									
10	1240	N	693	-0-	-547	-0-	21	1	555	3	Y	106	136	1			18
							117	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16282 PERF.12137 - 16163

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

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
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	18	3	12	9	Y	11	12	1			5
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	374	3	1912	9	Y	1738	1555	1			188
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58	9	Y	53	225	1			16

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12120 - 15875

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-
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-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	Y	13	11	1			8
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1458	3	45	9	Y	41	40	1			9
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2200	3	83	9	Y	75	74	1			10

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3751	#	3167	-0-	-584	-0-	3153	3	14	9	N	13					48
09	3824	R	3824	-0-	-0-	-0-	3795	3	29	9	N	26					74
10	4030	#	3885	-0-	-145	-0-	3855	3	30	9	N	27					101

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					53
09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					53
10	837 #	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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
08	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					48
09	630 #	3	-0-	-627	-0-	3	3			Y	-0-					48
10	651 #	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-					123
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3			Y	-0-					123
*10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					123

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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-
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*10	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					47
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					47
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					47

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1170	N	621	-0-	-549	-0-	150	1	471	2	N	-0-					-0-
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			N	-0-					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					30
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					30
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1961	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
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
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1949	2	109	9	Y	99	97	0			3
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2283	2	77	9	Y	70	70	0			3
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-	3	0			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3520	2	63	9	Y	57	56	0			2
09	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3110	2	61	9	Y	55	55	0			2
10	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	1990	2	32	9	Y	29	30	0			1

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	1985	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
08	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2185	3	59	9	Y	54	56	1			6
09	2100	#	1625	-0-	-475	-0-	1578	3	47	9	Y	43	42	1			7
10	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	54	54	1			7

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	744	#	207	-0-	-537	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

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

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-
08	1922	#	1566	-0-	-356	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*10	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					55
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					55
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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-
08	44303	X	44303	-0-	-0-	-0-	44303	2			N	-0-					-0-
09	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
*10	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	48546	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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-
08	128 S	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	30 S	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 S	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

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

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
08	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-			8
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			8
*10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

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-
08	868 N	709	-0-	-159	-0-	60	1	649	2	N	-0-			-0-
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	60	1	632	2	N	-0-			-0-
10	806 N	593	-0-	-213	-0-	60	1	533	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	21328	X	19221	-0-	-2107	-0-	3547	1	15674	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	18884	-0-	-1516	-0-	3600	1	15284	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	17755	-0-	-3325	-0-	3440	1	14315	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

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-
08	36425	X	32999	-0-	-3426	-0-	32999	3			N	-0-					-0-
09	34050	X	7	-0-	-34043	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	48448	X	48448	-0-	-0-	-0-	48448	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

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-
08	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					100
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					100
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1891	X	197	-0-	-1694	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	660	X	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-			-0-
10	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	3			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

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-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-			-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	11293	-0-	8193	8193	16	2	11277	3	N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

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-
08	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-			-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
*10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

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-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			Y	-0-			-0-
09	12270	X	10015	-0-	-2255	-0-	10015	2			Y	-0-			-0-
10	12679	X	9604	-0-	-3075	-0-	9604	2			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

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-
08	T. A.		21464	-0-	21464	21464	21464	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		20063	-0-	20063	41527	20063	2			N	-0-			-0-
*10	62889	X	21362	-0-	-41527	-0-	21362	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	3303	-0-	3303	3303	3303	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2852	-0-	2852	6155	2852	2		N	-0-			-0-
*10	8769 X	2614	-0-	-6155	-0-	2614	2		N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

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-
08	T. A.	2165	-0-	2165	2165	2165	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	1996	-0-	1996	4161	1996	2		N	-0-			-0-
*10	6312 X	2151	-0-	-4161	-0-	2151	2		N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

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-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

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-
08	T. A.	11078	-0-	11078	11078	11078	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	11278	-0-	11278	22356	11278	2		N	-0-			-0-
*10	32987 X	10631	-0-	-22356	-0-	10631	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930 N	524	-0-	-406	-0-	476	2	48	9	N	44					190
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					190
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190

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

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	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					150
08	806 N	204	-0-	-602	-0-	204	2			N	-0-					150
*09	780 N	284	-0-	-496	-0-	284	2			N	-0-					150
10	775 N	301	-0-	-474	-0-	301	2			N	-0-					150

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

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-
08	3367	3367	-0-	-0-	-0-	3303	3	64	9	N	58					58
09	3014	3014	-0-	-0-	-0-	2981	3	33	9	N	30					88
*10	2832	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					97

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	220	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	2313	-0-	-117	-0-	230	1	2083	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	190	1	1977	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

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-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					-0-
*10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

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-
08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	220	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	-0-			-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	190	1	944	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

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-
*08	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	2			N	-0-			-0-
09	930 N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

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-
*08	8122 X	6112	-0-	-2010	-0-	255	1	5857	2	N	-0-			-0-
09	7860 X	5164	-0-	-2696	-0-	229	1	4935	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	3213	-0-	-4909	-0-	139	1	3074	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

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-
*08	9548 X	6546	-0-	-3002	-0-	273	1	6273	2	N	-0-			-0-
09	9240 X	5186	-0-	-4054	-0-	230	1	4956	2	N	-0-			-0-
10	9548 X	2424	-0-	-7124	-0-	104	1	2320	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

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-
*08	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	346	1	7950	2	N	-0-			-0-
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	2190	-0-	-4630	-0-	95	1	2095	2	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	#	1756	-0-	-228	-0-	1694	3	62	9	N	56					169
09	1920	#	1661	-0-	-259	-0-	1595	3	66	9	N	60					229
10	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					229

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

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-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	465	#	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

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
08	3100	#	2613	-0-	-487	-0-	2351	3	262	9	N	238	174	1			257
09	3000	#	2747	-0-	-253	-0-	2484	3	263	9	N	239	337	1			159
*10	3798	R	3798	-0-	-0-	-0-	3525	3	273	9	N	248	164	1			243

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

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-
08	17608	X	17198	-0-	-410	-0-	17198	3			N	-0-					-0-
*09	17040	X	16239	-0-	-801	-0-	16239	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	17129	-0-	-231	-0-	17129	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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-
08	18383	X	17987	-0-	-396	-0-	17987	3			N	-0-					-0-
*09	17790	X	15528	-0-	-2262	-0-	15528	3			N	-0-					-0-
*10	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

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-
*08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	210	-0-	-255	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7936 X	7431	-0-	-505	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	6068	-0-	-1552	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
*10	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2883 X	220	-0-	-2663	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1455	-0-	-1335	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26319 X	3	-0-	-26316	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31000	X	30785	-0-	-215	-0-	30785	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	27474	-0-	-2526	-0-	27474	2			N	-0-					-0-
*10	31048	X	31048	-0-	-0-	-0-	31048	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

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-
08	12090	X	5756	-0-	-6334	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	6715	-0-	-4985	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8160	-0-	-3930	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
08	682	N	655	-0-	-27	B	-0-	655	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
10	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	662	2			N	-0-				-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
08	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
10	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2			N	-0-				-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
08	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
10	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	2			N	-0-				-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
08	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
10	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-				-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

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

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	183	1			97
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	2	105	9	N	95					192
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	N	8					200

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

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-
08	16523	X	14520	-0-	-2003	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12886	-0-	-3104	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	12300	-0-	-2983	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	16213 X	14947	-0-	-1266	-0-	14947	2		N	-0-			-0-
09	15690 X	14155	-0-	-1535	-0-	14155	2		N	-0-			-0-
*10	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

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

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
*08	30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	2		N	-0-			131
09	17070 X	4792	-0-	-12278	-0-	4792	3		N	-0-			131
*10	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2		N	-0-			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	21870 X	5963	-0-	-15907	-0-	5963	3		N	-0-			15
*10	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2		N	-0-			15

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
*06	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	3			N	-0-					3
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					3
*08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					3
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					3
*10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					3

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	787	3	53	9	N	48					260
09	2100	X	698	-0-	-1402	-0-	650	3	48	9	N	44	170	1			134
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	N	12					146

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	N	304	-0-	-347	-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	206	-0-	-124	-0-	72	3	162	9	Y	147	146	1			8
*07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1			5
*08	806	N	111	-0-	-695	-0-	13	3	101	9	Y	92	93	1			4
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1			18
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	3	86	9	Y	78	82	1			14

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

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
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	Y	49	83	1			49
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3853	3	67	9	Y	61					110
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3392	3	47	9	Y	43	94	1	1	8	58

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5770	3	205	9	N	186	177	1			141
09	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	3907	3	136	9	N	124					265
10	5890	X	3797	-0-	-2093	-0-	3611	3	186	9	N	169	180	1			254

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3100	N	3514	-0-	414	2551	3482	3	32	9	Y	29	54	0			38
09	5323	X	2772	-0-	-2551	-0-	2738	3	34	9	Y	31	25	0			44
10	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2536	3	33	9	Y	30					74

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	4	0			1
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4	3	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

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-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1683	-0-	-237	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

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
08	13144	X	12564	-0-	-580	-0-	12512	3	52	9	Y	47	101	0			10
09	11010	X	3193	-0-	-7817	-0-	3178	3	15	9	Y	14	11	0			13
10	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	10713	3	142	9	Y	129	86	0			56

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

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
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6694	3	156	9	Y	142	150	0			28
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6459	3	139	9	Y	126	137	0			17
*10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6356	3	153	9	Y	139	136	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	4809	-0-	4809	14648	4770	3	39	9	Y	35	42	0			7
09	18521 X	3873	-0-	-14648	-0-	3837	3	36	9	Y	33	36	0			4
*10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1845	3	34	9	Y	31	31	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

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
08	10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	7952	3	128	9	Y	116	101	0			28
09	10020 X	4861	-0-	-5159	-0-	4744	3	117	9	Y	106	109	0			25
10	10354 X	2698	-0-	-7656	-0-	2637	3	61	9	Y	55	71	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

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
08	11966 X	8087	-0-	-3879	-0-	7891	3	196	9	Y	178	150	0			43
09	11580 X	4998	-0-	-6582	-0-	4819	3	179	9	Y	163	167	0			39
10	11966 X	6572	-0-	-5394	-0-	6383	3	189	9	Y	172	182	0			29

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

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
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2703	3	63	9	Y	57	59	0			14
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4600	3	68	9	Y	62	61	0			15
*10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5182	3	127	9	Y	115	111	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

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
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	252	3	8	9	Y	7	6	0			2
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	131	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

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
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6761	3	64	9	Y	58	82	0			29
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6569	3	90	9	Y	82	68	0			43
*10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5608	3	79	9	Y	72	72	0			43

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

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
08	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11118	3	139	9	Y	126	111	0			31
09	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	14655	3	119	9	Y	108	113	0			26
*10	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15076	3	157	9	Y	143	145	0			24

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2725	N	2670	-0-	-55	-0-	2626	3	44	9	Y	40	34	0			10
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2838	3	36	9	Y	33	35	0			8
*10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2894	3	45	9	Y	41	42	0			7

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

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
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5872	3	187	9	Y	170	261	0			84
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5967	3	191	9	Y	174	166	0			92
*10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6617	3	189	9	Y	172	161	0			103

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8761	3	299	9	Y	272	269	0			58
09	9870	X	8647	-0-	-1223	-0-	8500	3	147	9	Y	134	71	0			121
10	10881	X	10140	-0-	-741	-0-	9950	3	190	9	Y	173	219	0			75

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4207	3	32	9	Y	29	24	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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
08	9951	X	7060	-0-	-2891	-0-	6984	3	76	9	Y	69	66	0			13
09	9630	X	6812	-0-	-2818	-0-	6681	3	131	9	Y	119	116	0			16
10	9951	X	8485	-0-	-1466	-0-	8341	3	144	9	Y	131	128	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

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
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5062	3	110	9	Y	100	110	0			19
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4105	3	99	9	Y	90	97	0			12
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4289	3	77	9	Y	70	72	0			10

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

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
08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9102	3	52	9	Y	47	39	0			11
09	9780	X	8315	-0-	-1465	-0-	8270	3	45	9	Y	41	42	0			10
10	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9038	3	59	9	Y	54	55	0			9

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9272	3	55	9	Y	50	46	0			12
09	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11473	3	52	9	Y	47	48	0			11
10	4929 X	3840	-0-	-1089	-0-	3812	3	28	9	Y	25	32	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

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
08	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10734	3	53	9	Y	48	42	0			12
09	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8425	3	32	9	Y	29	34	0			7
*10	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10829	3	32	9	Y	29	31	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

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
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7888	3	103	9	Y	94	77	0			18
09	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8354	3	165	9	Y	150	148	0			20
10	6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6397	3	139	9	Y	126	128	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

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
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	43	0			6
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4794	3	29	9	Y	26	28	0			4
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	3	17	9	Y	15	17	0			2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

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
08	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	4116	3	252	9	Y	229	135	0			113
09	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	4294	3	231	9	Y	210	213	0			110
10	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	3765	3	217	9	Y	197	189	0			118

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

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
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5401	3	114	9	Y	104	106	0			20
09	4860 X	4821	-0-	-39	-0-	4702	3	119	9	Y	108	114	0			14
*10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5897	3	140	9	Y	127	123	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3011	3	312	9	Y	284	282	0			55
09	3720 X	2722	-0-	-998	-0-	2441	3	281	9	Y	255	276	0			34
10	3844 X	2768	-0-	-1076	-0-	2551	3	217	9	Y	197	203	0			28

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

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
08	7533 X	7048	-0-	-485	-0-	7012	3	36	9	Y	33	29	0			8
09	7290 X	6766	-0-	-524	-0-	6734	3	32	9	Y	29	30	0			7
10	7533 X	7091	-0-	-442	-0-	7056	3	35	9	Y	32	34	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

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
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5598	3	22	9	Y	20	22	0			4
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
10	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	4922	3	31	9	Y	28	24	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

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
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4309	3	55	9	Y	50	50	0			12
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5876	3	98	9	Y	89	80	0			21
*10	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6039	3	144	9	Y	131	130	0			22

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

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
08	18786 X	14308	-0-	-4478	-0-	14206	3	102	9	Y	93	77	0			18
09	18180 X	13576	-0-	-4604	-0-	13470	3	106	9	Y	96	101	0			13
10	15872 X	14854	-0-	-1018	-0-	14721	3	133	9	Y	121	117	0			17

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

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
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6847	3	152	9	Y	138	134	0			27
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6364	3	154	9	Y	140	148	0			19
*10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6576	3	176	9	Y	160	156	0			23

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	15903 X	11808	-0-	-4095	-0-	11614	3	194	9	Y	176	162	0			43
09	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	15867	3	266	9	Y	242	227	0			58
*10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	15953	3	287	9	Y	261	275	0			44

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

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
08	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10463	3	146	9	Y	133	132	0			26
09	10260 X	10217	-0-	-43	-0-	10066	3	151	9	Y	137	145	0			18
10	10602 X	9252	-0-	-1350	-0-	9103	3	149	9	Y	135	134	0			19

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

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
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5649	3	207	9	Y	188	188	0			36
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4738	3	195	9	Y	177	189	0			24
10	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4336	3	219	9	Y	199	195	0			28

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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
08	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	3812	3	66	9	Y	60	90	0			76
09	4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	3003	3	55	9	Y	50	50	0			76
10	3875 X	1613	-0-	-2262	-0-	1568	3	45	9	Y	41					117

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

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

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

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-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3	N	-0-	-0-

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
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
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	878	3	10	9	N	9					25
09	900	N	731	-0-	-169	-0-	722	3	9	9	N	8					33
10	899	N	594	-0-	-305	-0-	586	3	8	9	N	7					40

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					37
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					37
*10	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			N	-0-					37

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

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
08	2325	#	2026	-0-	-299	-0-	1961	2	65	9	N	59	190	1			107
09	2370	#	2098	-0-	-272	-0-	2035	2	63	9	N	57					164
10	2449	#	2300	-0-	-149	-0-	2230	2	70	9	N	64	156	1			72

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

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
08	2604	#	1997	-0-	-607	-0-	1920	3	77	9	N	70	173	1			92
09	2280	#	1595	-0-	-685	-0-	1533	3	62	9	N	56					148
10	2294	#	1618	-0-	-676	-0-	1554	3	64	9	N	58					206

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

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

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
08	775 X	608	-0-	-167	-0-	605	2	3	9	N	3					144
09	750 X	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					144
10	775 X	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					144

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

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
08	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	3899	2	35	9	Y	32	22	1			30
09	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	3980	2	31	9	Y	28	44	1			14
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					14

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

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-
08	744 #	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	510 #	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*10	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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

05	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	292	-0-	292	641	292	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	641					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

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

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-				-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WJC, INC. 888140
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-

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

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13				99
08	682	N	399	-0-	-283	-0-	386	2	13	9	N	12	89	1		22
09	930	N	331	-0-	-599	-0-	318	2	13	9	N	12				34
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	341	2	14	9	N	13				47

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

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
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-	95	5		-0-
09	1350	N	137	-0-	-1213	-0-	133	3	4	9	N	4				4
10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	996	3	25	9	N	23				27

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

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
08	3131	#	1979	-0-	-1152	-0-	1935	3	44	9	N	40				108
09	3030	#	822	-0-	-2208	-0-	796	3	26	9	N	24				132
10	3131	#	1343	-0-	-1788	-0-	1290	3	53	9	N	48	159	1		21

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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									
*08	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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									
*08	11129 #	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

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

*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	10	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

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-
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	#	1024	-0-	-30	-0-	954	3	70	9	N	64					208
09	1020	#	697	-0-	-323	-0-	623	3	74	9	N	67	169	1			106
10	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	933	3	69	9	N	63					169

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7533	X	5084	-0-	-2449	-0-	124	1	4960	3	N	-0-					109
09	7290	X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	3794	3	N	-0-					109
10	7533	X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	4563	3	N	-0-					109

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					10
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					10
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					10

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
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-
08	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

*05	PRTL	PLG	3	-0-	3	72	3	2			N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	4	-0-	4	76	4	2			N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	5	-0-	5	81	5	2			N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	10	-0-	10	91	10	2			N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	10	-0-	10	101	10	2			N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			36
09	1200 N	524	-0-	-676	-0-	524	3	N	-0-			36
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			36

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			5
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			5
*10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			5

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

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-
08	403 X	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-

TOAD A WELL #: 1Q RRCID -> 180962 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

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-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

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-
08	186 X	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

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-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

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-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	258	-0-	-1044	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

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-
08	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	420	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	785	-0-	-2035	-0-	300	1	485	3	N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	1311	-0-	1311	1311	450	1	861	3	N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	1			N	-0-			-0-
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	1			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	330	-0-	330	330	330	1			N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

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-
08	5146 X	4933	-0-	-213	-0-	124	1	4809	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	3686	-0-	-1294	-0-	104	1	3582	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	3679	-0-	-1467	-0-	96	1	3583	2	N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

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-
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
09	1290 X	1042	-0-	-248	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
10	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-			-0-

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

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
08	15033	15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-			122
*09	18688	11338	-0-	-7350	-0-	11274	3	64	9	N	58			180
*10	20635	20635	-0-	-0-	-0-	20592	3	43	9	N	39			219

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OXY FEE '24' WELL #: 1 RRCID -> 264509 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12827 PERF. 9900 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	196	-0-	196	196	131	3	65	9	N	59					255

GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	7817	2	620	9	N	564	544	1				562
06	14940	X	4613	-0-	-10327	-0-	41	1	4356	3	N	196	357	1				401
							216	9										
07	15438	X	3562	-0-	-11876	-0-	48	1	3093	3	N	223						624
							176	4	245	9								
08	INC G-10		4251	-0-	4251	4251	62	1	3840	3	N	317	363	1				578
							349	9										
09	INC G-10		3560	-0-	3560	7811	60	1	3238	3	N	238	6	0	513	1		297
							262	9										
10	INC G-10		3509	-0-	3509	11320	56	1	3181	3	N	247	3	0	200	1		341
							272	9										

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

05	57102	X	25416	-0-	-31686	-0-	23925	2	1491	9	N	1355	1452	1				513
06	55260	X	18583	-0-	-36677	-0-	61	1	17234	3	N	1171	1234	1				450
							1288	9										
07	57102	X	16722	-0-	-40380	-0-	56	1	14948	3	N	1004	853	1				601
							614	4	1104	9								
08	INC G-10		17350	-0-	17350	17350	24	1	16169	3	N	1052	910	1				743
							1157	9										
09	INC G-10		18567	-0-	18567	35917	30	1	17471	3	N	969	23	0	912	1		777
							1066	9										
10	INC G-10		16319	-0-	16319	52236	31	1	15281	3	N	915	11	0	1115	1		566
							1007	9										

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

05	40176	X	17089	-0-	-23087	-0-	14960	2	2129	9	N	1935	1827	1				935
06	38880	X	13331	-0-	-25549	-0-	41	1	11419	3	N	1701	1944	1				692
							1871	9										
07	40176	X	11218	-0-	-28958	-0-	28	1	8391	3	N	1539	1471	1				760
							1106	4	1693	9								
08	29636	X	14770	-0-	-14866	-0-	62	1	13087	3	N	1474	1761	1				473
							1621	9										
09	19500	X	12988	-0-	-6512	-0-	60	1	11469	3	N	1326	17	0	1378	1		404
							1459	9										
10	17081	X	4292	-0-	-12789	-0-	8	1	3692	3	N	538	8	0	549	1		385
							592	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	SHUT IN	29670	-0-	29670	566613	465	1	24886	3	N	2231	2002	1			611
						1865	4	2454	9							
09	SHUT IN	42354	-0-	42354	608967	450	1	39858	3	N	1645	1659	1			597
						236	4	1810	9							
10	SHUT IN	43675	-0-	43675	652642	465	1	40264	3	N	1718	1896	1			419
						1056	4	1890	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

05	SHUT IN	19359	-0-	19359	41978	17314	2	2045	9	N	1859	2138	1			1486
06	SHUT IN	11775	-0-	11775	53753	55	1	10361	3	N	1235	1622	1			1099
						1359	9									
07	SHUT IN	8207	-0-	8207	61960	56	1	6574	3	N	1031	1445	1			685
						443	4	1134	9							
08	SHUT IN	8540	-0-	8540	70500	41	1	7424	3	N	977	903	1			759
						1075	9									
09	SHUT IN	7670	-0-	7670	78170	25	1	6662	3	N	894	15	0	543	1	1095
						983	9									
10	SHUT IN	7204	-0-	7204	85374	28	1	6235	3	N	855	7	0	1079	1	864
						941	9									

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	SHUT IN	6360	-0-	6360	78338	15	1	5168	3	N	1070	874	1			481
						1177	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	78338					N	NO RPT					481
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	78338					N	NO RPT					481

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

05	SHUT IN	14069	-0-	14069	66808	10240	2	3829	9	N	3481	3617	1			760
06	SHUT IN	12801	-0-	12801	79609	41	1	6951	3	N	5281	5368	1			673
						5809	9									
07	SHUT IN	8670	-0-	8670	88279	58	1	5111	3	N	2557	2346	1			884
						688	4	2813	9							
08	SHUT IN	6329	-0-	6329	94608	30	1	4384	3	N	1741	2148	1			477
						1915	9									
09	SHUT IN	6207	-0-	6207	100815	4272	3	1935	9	N	1759	14	0	1594	1	628
10	SHUT IN	5752	-0-	5752	106567	12	1	3917	3	N	1657	6	0	1817	1	462
						1823	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

05	SHUT IN	2169	-0-	2169	34841	2116	2	53	9	N	48	385	1			160
06	SHUT IN	1139	-0-	1139	35980	11	1	964	3	N	149					309
						164	9									
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35980					N	-0-					309
08	SHUT IN	2836	-0-	2836	38816	16	1	2459	3	N	328	356	1			281
						361	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	38816					N	1	1	0			281
10	SHUT IN	3431	-0-	3431	42247	10	1	3057	3	N	331	377	1			235
						364	9									

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

05	79670 X	24163	-0-	-55507	-0-	21248	2	2915	9	N	2650	2595	1			813
06	77100 X	17607	-0-	-59493	-0-	61	1	15027	3	N	2290	2512	1			591
						2519	9									
07	79670 X	14247	-0-	-65423	-0-	56	1	11557	3	N	1909	1976	1			524
						534	4	2100	9							
08	35371 X	6479	-0-	-28892	-0-	8	1	5530	3	N	855	745	1			634
						941	9									
09	29490 X	12382	-0-	-17108	-0-	28	1	10590	3	N	1604	22	0	1487	1	729
						1764	9									
10	24149 X	11528	-0-	-12621	-0-	31	1	9802	3	N	1541	11	0	1697	1	562
						1695	9									

COTTONWOOD 53-43 WELL #: 1H RRCID -> 268248 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9397 - 13560

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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

05	112747 X	19657	-0-	-93090	-0-	17374	2	2283	9	N	2075	2393	1			505
06	109110 X	5043	-0-	-104067	-0-	27	1	4413	3	N	548	906	1			147
						603	9									
07	112747 X	4904	-0-	-107843	-0-	17	1	3959	3	N	598	546	1			199
						270	4	658	9							
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	3	1	2051	3	N	592	168	1			623
						651	9									
09	26670 X	9638	-0-	-17032	-0-	21	1	8233	3	N	1258	7	0	1648	1	226
						1384	9									
10	19654 X	7006	-0-	-12648	-0-	15	1	6035	3	N	869	5	0	547	1	543
						956	9									

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

05	178994 X	30610	-0-	-148384	-0-	28129	2	2481	9	N	2255	2589	1			826
06	173220 X	60695	-0-	-112525	-0-	450	1	56451	3	N	3449	3929	1			346
						3794	9									
07	178994 X	40053	-0-	-138941	-0-	285	1	36576	3	N	2409	2237	1			518
						542	4	2650	9							
08	178994 X	37049	-0-	-141945	-0-	375	1	33717	3	N	2379	2424	1			473
						340	4	2617	9							
09	173220 X	28830	-0-	-144390	-0-	390	1	25955	3	N	1966	1696	1			743
						322	4	2163	9							
10	178994 X	34121	-0-	-144873	-0-	354	1	30680	3	N	2457	2504	1			696
						384	4	2703	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A

05	SHUT IN	39042	-0-	39042	91810	35890	2	3152	9	N	2865	2785	1			671
*06	SHUT IN	49935	-0-	49935	141745	56	1	45906	3	N	3612	3801	1			482
						3973	9									
07	SHUT IN	52934	-0-	52934	194679	49551	3	3383	9	N	3075	2852	1			705
*08	SHUT IN	57076	-0-	57076	251755	62	1	53898	3	N	2833	2786	1			752
						3116	9									
09	SHUT IN	47121	-0-	47121	298876	60	1	44413	3	N	2407	62	0	2360	1	737
						2648	9									
10	SHUT IN	39317	-0-	39317	338193	60	1	37033	3	N	2022	30	0	2121	1	608
						2224	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A

05	SHUT IN	31439	-0-	31439	76941	27813	2	3626	9	N	3296	2995	1			739
06	SHUT IN	37705	-0-	37705	114646	56	1	33516	3	N	3757	3973	1			523
						4133	9									
07	SHUT IN	25939	-0-	25939	140585	45	1	22929	3	N	2541	2420	1			644
						170	4	2795	9							
08	SHUT IN	25318	-0-	25318	165903	39	1	22752	3	N	2297	2332	1			609
						2527	9									
*09	SHUT IN	18081	-0-	18081	183984	60	1	15813	3	N	2007	49	0	1956	1	611
						2208	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183984					N	NO RPT					611

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	19846	-0-	19846	60478	16823	2	238	4	N	2532	2023	1			763
						2785	9									
06	SHUT IN	15535	-0-	15535	76013	38	1	12823	3	N	2431	2758	1			436
						2674	9									
07	SHUT IN	11458	-0-	11458	87471	50	1	8615	3	N	1954	1630	1			760
						644	4	2149	9							
08	SHUT IN	9995	-0-	9995	97466	62	1	8078	3	N	1686	1814	1			632
						1855	9									
*09	SHUT IN	9412	-0-	9412	106878	60	1	7590	3	N	1602	20	0	1831	1	383
						1762	9									
10	SHUT IN	7334	-0-	7334	114212	56	1	5736	3	N	1402	10	0	1284	1	491
						1542	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11284 PERF. N/A

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	11678	-0-	11678	11678	9875	4	1803	9	N	1639	1324	1			315
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

11	0	36830	-0-	36830	36830	34236	2	2594	9	N	2358	1871	1			487
12	0	14184	-0-	14184	51014	13207	2	977	9	N	888	764	1			611
01	0	33883	-0-	33883	84897	28622	2	5261	9	N	4783	3956	1			1438
02	0	6835	-0-	6835	91732	2676	2	4159	9	N	3781	4913	1			306
03	157716 X	55064	-0-	-102652	-0-	50435	2	4629	9	N	4208	3562	1			952
04	181980 X	79435	-0-	-102545	-0-	65634	2	13801	9	N	12546	12556	1			942
05	188046 X	80491	-0-	-107555	-0-	64585	2	15906	9	N	14460	14582	1			820
06	181980 X	57120	-0-	-124860	-0-	46244	2	10876	9	N	9887	9653	1			1054
07	188046 X	68910	-0-	-119136	-0-	58342	2	10568	9	N	9607	9597	1	2	8	1062
08	188046 X	86917	-0-	-101129	-0-	73507	2	13410	9	N	12191	12545	1			708
09	181980 X	61636	-0-	-120344	-0-	49965	2	11671	9	N	10610	10950	1			368
10	188046 X	96698	-0-	-91348	-0-	84666	2	12032	9	N	10938	10419	1			887

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-	47	5			-0-
*06	SHUT IN	3890	-0-	3890	7001	6	1	3732	3	N	138					138
						152	9									
07	SHUT IN	13691	-0-	13691	20692	27	1	11624	3	N	439					577
						1557	4	483	9							
*08	SHUT IN	17156	-0-	17156	37848	62	1	16624	3	N	427	378	1			626
						470	9									
09	SHUT IN	13478	-0-	13478	51326	60	1	13056	3	N	329	29	0	578	1	348
						362	9									
10	SHUT IN	10333	-0-	10333	61659	60	1	9964	3	N	281	14	0	386	1	229
						309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	37241	-0-	37241	82300	33459	2	3782	9	N	3438	3071	1			771
06	SHUT IN	43954	-0-	43954	126254	57	1	39255	3	N	4220	4402	1			589
						4642	9									
07	SHUT IN	19525	-0-	19525	145779	27	1	17782	3	N	1551	1723	1			417
						1706	9									
08	SHUT IN	22836	-0-	22836	168615	21	1	20537	3	N	2071	1951	1			537
						2278	9									
*09	SHUT IN	28210	-0-	28210	196825	60	1	26073	3	N	1888	39	0	1816	1	570
						2077	9									
10	SHUT IN	17634	-0-	17634	214459	56	1	16101	3	N	1343	21	0	1484	1	408
						1477	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A

05	SHUT IN	79098	-0-	79098	112016	69655	2	1775	4	N	6971	6495	1			1034
						7668	9									
06	SHUT IN	70339	-0-	70339	182355	81	1	62307	3	N	5939	6302	1			671
						1418	4	6533	9							
07	SHUT IN	101567	-0-	101567	283922	90	1	93589	3	N	6785	6474	1			982
						424	4	7464	9							
08	SHUT IN	92484	-0-	92484	376406	81	1	86017	3	N	5650	5788	1			844
						171	4	6215	9							
09	SHUT IN	96082	-0-	96082	472488	90	1	90071	3	N	5296	5532	1			608
						95	4	5826	9							
10	SHUT IN	87531	-0-	87531	560019	93	1	82286	3	N	4684	4798	1			494
						5152	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

05	SHUT IN	113202	-0-	113202	431873	105049	2	560	4	N	6903	5865	1			1485
						7593	9									
06	SHUT IN	115710	-0-	115710	547583	450	1	107876	3	N	6713	6927	1			1271
						7384	9									
07	SHUT IN	128021	-0-	128021	675604	393	1	119453	3	N	7432	8250	1			453
						8175	9									
08	SHUT IN	114200	-0-	114200	789804	465	1	106342	3	N	6721	6289	1			885
						7393	9									
09	898769 X	108965	-0-	-789804	-0-	450	1	101684	3	N	6210	6510	1			585
						6831	9									
10	168516 X	114856	-0-	-53660	-0-	465	1	107248	3	N	6494	6686	1			393
						7143	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	25716	-0-	25716	66247	23487	2	2229	9	N	2026	1690	1			659
06	SHUT IN	57	-0-	57	66304	3	1	52	3	N	-0-	374	1			285
						2	4									
07	SHUT IN	98	-0-	98	66402	6	3	77	4	N	14					299
						15	9									
08	SHUT IN	229	-0-	229	66631	4	1	201	3	N	22	184	1			137
						24	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	66631					N	23					160
10	SHUT IN	5102	-0-	5102	71733	5051	3	51	9	N	46					206

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	45642	-0-	45642	100469	42217	2	3425	9	N	3114	2769	1			1621
06	SHUT IN	29605	-0-	29605	130074	41	1	27369	3	N	1995	2583	1			1033
						2195	9									
07	SHUT IN	12337	-0-	12337	142411	44	1	10093	3	N	959	1101	1			891
						1145	4	1055	9							
08	SHUT IN	14360	-0-	14360	156771	62	1	13088	3	N	1100	1225	1			766
						1210	9									
*09	SHUT IN	20263	-0-	20263	177034	60	1	18918	3	N	1168	21	0	920	1	993
						1285	9									
10	SHUT IN	14924	-0-	14924	191958	62	1	13804	3	N	962	12	0	1257	1	686
						1058	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	3898	-0-	3898	3898	26	2	3224	4	N	589					589
						648	9									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3898					N	3	358	1			234
04	SHUT IN	234	-0-	234	4132	234	4			N	-0-					234
05	SHUT IN	5337	-0-	5337	9469	4148	2	1189	9	N	1081	897	1			418
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9469					N	18					436
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9469					N	-0-					436
08	SHUT IN	6286	-0-	6286	15755	5002	3	1284	9	N	1167	1257	1			346
09	SHUT IN	523	-0-	523	16278	345	3	178	9	N	162	2	0	179	1	327
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	16278					N	NO RPT					327

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	6118	-0-	6118	6118	2	1	5871	4	N	223					223
						245	9									
03	SHUT IN	24288	-0-	24288	30406	1	1	23197	4	N	991	1146	1			68
						1090	9									
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30406					N	-0-					68
05	SHUT IN	34266	-0-	34266	64672	29275	2	1758	4	N	2939	563	1			2444
						3233	9									
06	SHUT IN	112772	-0-	112772	177444	90	1	101944	3	N	8032	9048	1			1428
						1903	4	8835	9							
07	SHUT IN	158915	-0-	158915	336359	90	1	145837	3	N	11398	12240	1			586
						450	4	12538	9							
08	SHUT IN	148374	-0-	148374	484733	93	1	137656	3	N	9045	9108	1			523
						675	4	9950	9							
09	SHUT IN	68207	-0-	68207	552940	78	1	63155	3	N	4516	4440	1			599
						6	4	4968	9							
*10	SHUT IN	92590	-0-	92590	645530	93	1	85688	3	N	5579	5257	1			921
						672	4	6137	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	51925	-0-	51925	51925	51553	4	372	9	N	338					338
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-					338
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-					338
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-	171	1			167
09	SHUT IN	48573	-0-	48573	100498	47222	3	277	4	N	976	771	1			372
						1074	9									
10	SHUT IN	113949	-0-	113949	214447	111430	3	598	4	N	1746	1731	1			387
						1921	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

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
08	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1125	2	187	9	N	170	177	1			63
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					63
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1060	2	143	9	N	130					193

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

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
08	1643 N	819	-0-	-824 B	-0-	810	3	9	9	N	8	15	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2220 N	1118	-0-	-1102 B	-0-	1111	3	7	9	N	6					25
*10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1708	3	2	9	N	2	16	1			11

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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
08	589 N	303	-0-	-286 B	-0-	300	3	3	9	N	3	5	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	302	-0-	-298 B	-0-	300	3	2	9	N	2					11
10	589 N	301	-0-	-288 B	-0-	300	3	1	9	N	1	5	1			7

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
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-
08	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7453	-0-	-1517	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7494	-0-	-2581	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	41168	X	34741	-0-	-6427	-0-	310	1	34431	2	N	-0-					-0-
09	37560	X	34039	-0-	-3521	-0-	300	1	33739	2	N	-0-					-0-
10	38161	X	33635	-0-	-4526	-0-	310	1	33325	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

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

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									
08	17174	#	17080	-0-	-94	-0-	201	1	16878	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	16620	#	7022	-0-	-9598	-0-	101	1	6918	2	N	3	3	8			42
							3	9									
10	17174	#	11920	-0-	-5254	-0-	214	1	11706	2	N	-0-					42

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
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-
08	316572 X	296320	-0-	-20252	-0-	135	1	296185	2	Y	-0-			-0-
09	306360 X	279332	-0-	-27028	-0-	279332	2			Y	-0-			-0-
10	312666 X	289111	-0-	-23555	-0-	1101	1	288010	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

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-
08	19127 X	18733	-0-	-394	-0-	9	1	18724	2	Y	-0-			-0-
09	18510 X	17967	-0-	-543	-0-	17967	2			Y	-0-			-0-
10	18941 X	18407	-0-	-534	-0-	70	1	18337	2	Y	-0-			-0-

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

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-
08	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	173	1	3064	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	169	1	2932	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	170	1	2984	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

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-
08	8432 X	5299	-0-	-3133	-0-	2	1	5297	2	Y	-0-			-0-
09	6450 X	4021	-0-	-2429	-0-	4021	2			Y	-0-			-0-
10	6386 X	3730	-0-	-2656	-0-	14	1	3716	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

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-
08	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	1	1	2165	2	N	-0-			-0-
09	1950 X	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
10	1984 X	1773	-0-	-211	-0-	7	1	1766	2	N	-0-			-0-

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
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-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

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-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

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-
08	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	772	-0-	-282	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

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-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	5	1	10775	2	Y	-0-					-0-
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
*10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	36	1	9528	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

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-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

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-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	77	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	76	1	1334	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	2	1	535	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	3	1	880	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2228	2	N	-0-					-0-
*10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	139	1	2432	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	3	1	6433	2	Y	-0-					-0-
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
*10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	22	1	5716	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992 N	938	-0-	-54	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	N	-0-					-0-
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	2822	-0-	2822	2822	1	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	2534	-0-	2534	5356	2534	2			N	-0-					-0-
*10	7766 X	2410	-0-	-5356	-0-	9	1	2401	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	2	Y	-0-					-0-
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
*10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	18	1	4782	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496 N	256	-0-	-240	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	480 N	275	-0-	-205	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	81	1	1419	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	133	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					-0-
*10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	132	1	2310	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

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-
08	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	22	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	20	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	27	1	2036	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

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-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1	1	1815	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	6	1	1558	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

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-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	1	1	3208	2	Y	-0-					-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
*10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	11	1	2758	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

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-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	11	1	2989	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

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-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

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-
08	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	129	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	129	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	128	1	2241	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

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-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

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-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1	1	2648	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	9	1	2438	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

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-
08	T. A.	5826	-0-	5826	5826	3	1	5823	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5605	-0-	5605	11431	5605	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	5646	-0-	5646	17077	22	1	5624	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

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-
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	86	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	84	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	86	1	1505	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

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-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

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-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	142	1	2474	2	N	-0-					-0-
*10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

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-
08	1798 X	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	86	1	1513	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

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-
08	T. A.	13569	-0-	13569	13569	6	1	13563	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	13049	-0-	13049	26618	13049	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	12656	-0-	12656	39274	48	1	12608	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

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-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

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-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

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-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

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-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	45	1	780	2	N	-0-					-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

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-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

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-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

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-
08	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	1	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	7	1	1899	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

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-
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	16492	X	15618	-0-	-874	-0-	836	1	14780	2	N	2					45
							2	9									
09	15720	X	14936	-0-	-784	-0-	812	1	14122	2	N	2					47
							2	9									
10	16089	X	15279	-0-	-810	-0-	824	1	14454	2	N	1					48
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

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-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	54	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

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-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

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-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

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-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	75	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1271	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	6	1	1496	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

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-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

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-
08	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	136	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	131	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

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-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

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-
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	202	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	197	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	195	1	3416	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

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-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	794	-0-	-286	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

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-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	2	N	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	47	1	810	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

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-
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	156	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	153	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	153	1	2676	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

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-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

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-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

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-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	91	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

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-
08	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	N	-0-					-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	133	1	2337	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

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-
08	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	43	1	2864	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	41	1	2828	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	48	1	2684	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	2883	N	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	148	1	2595	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

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-
08	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	2	1	4668	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	17	1	4420	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

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-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

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-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

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-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

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-
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	184	1	3197	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	184	1	3225	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

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-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

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-
08	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	332	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	6180 X	5991	-0-	-189	-0-	326	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	334	1	5861	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

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-
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
09	840 N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

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-
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

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-
08	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	80	1	1406	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	79	1	1389	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

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-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-					-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

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-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

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-
08	2263 N	1518	-0-	-745	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1422	-0-	-708	-0-	77	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

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-
08	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	94	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

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-
08	2852 N	2726	-0-	-126	-0-	146	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2730 N	2602	-0-	-128	-0-	141	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

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-
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

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-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	52039	X	52039	-0-	-0-	-0-	24	1	52015	2	Y	-0-					47
09	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	49236	2			Y	-0-					47
*10	49671	X	49671	-0-	-0-	-0-	189	1	49482	2	Y	-0-					47

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	250	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	255	1	4435	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4607	-0-	-384	-0-	249	1	4358	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	3	1	5670	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	21	1	5407	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

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-
08	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	1	1	3265	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	12	1	3134	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

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-
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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-
08	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	70	1	1226	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

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									
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	9					119
						10	9									
09	1140 N	941	-0-	-199	-0-	51	1	883	2	N	6					125
						7	9									
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	19					144
						21	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

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-
08	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	115	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	111	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	112	1	1965	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

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-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

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-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

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-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

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-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	13					52
							14	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	14					66
							15	9									
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	15					81
							17	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

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
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	187	1	3315	2	N	-0-	43	1			37
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	177	1	3074	2	N	-0-					37
*10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	177	1	3103	2	N	-0-					37

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

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-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	4	1	945	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

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-
08	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	66	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	83	1	1458	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

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-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	5	1	1400	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

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-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	7	1	1810	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

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-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

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									
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	22	91	1			40
						24	9									
09	930 N	822	-0-	-108	-0-	44	1	774	2	N	4					44
						4	9									
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	2	N	-0-					44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

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-
08	T. A.	30	-0-	30	227	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	239 X	12	-0-	-227	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

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-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

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-
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

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-
08	2759 N	2641	-0-	-118	-0-	141	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2640 N	2527	-0-	-113	-0-	137	1	2390	2	N	-0-					-0-
10	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	140	1	2452	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

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-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
*10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

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-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	80	1	1399	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

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									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	162	2	N	4					27
							4	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	151	2	N	5					32
							6	9									
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	161	2	N	3					35
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

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-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

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-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

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-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	N	-0-					-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	50	1	872	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	139	1	2452	2	N	36	38	1			30
							40	9									
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	N	43					73
							47	9									
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	191	1	3348	2	N	62	77	1			58
							68	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

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-
08	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	74	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	104	1	1825	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

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-
08	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	99	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	102	1	1796	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

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-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	63	1	1108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

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-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

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-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

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-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	90	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	97	1	1696	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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-
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

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-
08	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	157	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	152	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

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-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
09	960 N	743	-0-	-217	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

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-
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	213	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	3865	-0-	-515	-0-	210	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

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-
08	6107 X	5526	-0-	-581	-0-	296	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5760 X	5181	-0-	-579	-0-	282	1	4899	2	N	-0-					-0-
10	5952 X	5258	-0-	-694	-0-	284	1	4974	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

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-
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					-0-
09	960 N	525	-0-	-435	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

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-
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

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-
08	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	100	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	100	1	1762	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

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									
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	1	1	2885	2	Y	19	42	1			55
						21	9									
09	2730 X	2580	-0-	-150	-0-	2560	2	20	9	Y	18					73
10	2821 X	2545	-0-	-276	-0-	10	1	2506	2	Y	26	56	1			43
						29	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

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-
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	3	1	804	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

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-
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	964	-0-	-86	-0-	52	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	984	-0-	-70	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

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-
08	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	178	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	3146	-0-	-124	-0-	171	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3379 X	3194	-0-	-185	-0-	172	1	3022	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

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-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

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-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	6	1	1561	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
08	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	96	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	94	1	1644	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

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-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

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-
08	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	63	1	1109	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

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-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	-0-					-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

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-
08	4278 X	3913	-0-	-365	-0-	2	1	3911	2	Y	-0-					-0-
09	4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	14	1	3595	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

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-
08	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	6	1	1669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

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-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

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-
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	92	1	1623	2	N	-0-				-0-
09	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	87	1	1516	2	N	-0-				-0-
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	90	1	1584	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-				-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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-
08	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	137	1	2415	2	N	-0-				-0-
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	134	1	2338	2	N	-0-				-0-
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	138	1	2415	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

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-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1	1	1176	2	Y	-0-				-0-
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	4	1	1018	2	Y	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

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-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-				-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-				-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

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-
08	5487	X	4567	-0-	-920	-0-	2	1	4565	2	N	-0-				-0-
09	5220	X	3958	-0-	-1262	-0-	3958	2			N	-0-				-0-
10	5146	X	3675	-0-	-1471	-0-	14	1	3661	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	N	-0-					-0-
*10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

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-
08	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	1	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	11	1	2919	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

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-
08	64201 X	62456	-0-	-1745	-0-	29	1	62427	2	N	-0-					-0-
09	62130 X	60417	-0-	-1713	-0-	60417	2			N	-0-					-0-
10	64201 X	62484	-0-	-1717	-0-	238	1	62246	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

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-
08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	83	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1237	-0-	-383	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

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-
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	175	1	3049	2	N	-0-					-0-
*10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	178	1	3120	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

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-
08	4681 X	4666	-0-	-15	-0-	250	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	4508	-0-	-22	-0-	245	1	4263	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4570	-0-	-111	-0-	247	1	4323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

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-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

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-
08	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	257	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	252	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	259	1	4543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

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-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

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-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

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-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-	2	1	4447	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

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-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

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-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	771	-0-	-999	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	810	-0-	-1298	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

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-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

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-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	88	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	87	1	1513	2	N	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

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-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

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-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

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-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

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-
08	T. A.		289	-0-	289	2359	289	2			Y	-0-					-0-
09	2611	X	252	-0-	-2359	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

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-
08	6758	X	5555	-0-	-1203	-0-	3	1	5552	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5604	-0-	-936	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5486	-0-	-838	-0-	21	1	5465	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

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-
08	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	2	1	5094	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4713	-0-	-597	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	17	1	4565	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

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-
08	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	71	1	1240	2	N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

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-
08	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	82	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

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-
08	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	210	1	3717	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	206	1	3588	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

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-
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	90	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	86	1	1508	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

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-
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	115	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	113	1	1988	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

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-
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	3	1	5748	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	20	1	5287	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

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-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	269	1	4756	2	N	8	119	1			28
							9	9									
09	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	253	1	4399	2	N	4					32
							4	9									
10	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	230	1	4038	2	N	1					33
							1	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

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-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

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-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N	-0-					-0-
*10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

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-
08	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	1	1	3023	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	1170	-0-	-2240	-0-	4	1	1166	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

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-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

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									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	N	25					77
							28	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	N	20					97
							22	9									
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	N	36	76	1			57
							40	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

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-
08	4185	X	3836	-0-	-349	-0-	205	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	206	1	3584	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	160	1	2806	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

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-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

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-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	1	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	10	1	2539	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

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-
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	-0-					-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

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-
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	2	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	14	1	3775	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

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-
08	2759	N	1742	-0-	-1017	-0-	1	1	1741	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1525	-0-	-1115	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1471	-0-	-885	-0-	6	1	1465	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

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-
08	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	5	1	1296	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

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-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	11	1	2912	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

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-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

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-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	3	1	5971	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	21	1	5511	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	2	1	3890	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	14	1	3592	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

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-
08	5642	X	4931	-0-	-711	-0-	2	1	4929	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4735	-0-	-425	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	17	1	4514	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

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-
08	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	288	1	5090	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5119	-0-	-251	-0-	278	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	282	1	4941	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

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-
08	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	815	-0-	-355	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	907	-0-	-209	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

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-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	167	1	2954	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-					-0-
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

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-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	160	1	2775	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	161	1	2818	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

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-
08	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	227	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	221	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	223	1	3903	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	2	1	3836	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			Y	-0-			-0-
10	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	14	1	3579	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

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-
08	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	2	1	3365	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
10	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	12	1	3096	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

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-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

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							
08	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	104	1	1836	2	N	10			97
						11	9							
09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	107	1	1854	2	N	-0-			97
*10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	2	N	-0-			97

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

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-
08	6200 X	5715	-0-	-485	-0-	306	1	5409	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	294	1	5109	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	298	1	5221	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

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-
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-			-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	38	1	664	2	N	-0-			-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	38	1	672	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

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-
08	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	120	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	117	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	116	1	2038	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

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-
08	465 N	316	-0-	-149	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

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-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					-0-
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

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-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

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-
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

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-
08	5642 X	5350	-0-	-292	-0-	2	1	5348	2	Y	-0-					-0-
09	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5203	-0-	-346	-0-	20	1	5183	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	2	1	4079	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	52	1	925	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	122	1	6558	2	Y	-0-					-0-
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	149	1	6214	2	Y	-0-					-0-
*10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	184	1	6534	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	174	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	171	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	176	1	3083	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	9796	X	9101	-0-	-695	-0-	52	1	9026	2	Y	21	81	1			18
							23	9									
09	9360	X	8918	-0-	-442	-0-	47	1	8849	2	Y	20					38
							22	9									
10	9579	X	8751	-0-	-828	-0-	72	1	8668	2	Y	10					48
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	35	1	6814	2	Y	-0-					-0-
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	31	1	6269	2	Y	-0-					-0-
*10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	53	1	6055	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

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-
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

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-
08	4743 X	3766	-0-	-977	-0-	202	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	4290 X	3658	-0-	-632	-0-	199	1	3459	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	3810	-0-	-468	-0-	206	1	3604	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

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-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	2	Y	-0-					-0-
*10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	131	1	5004	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

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-
08	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	89	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	87	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	90	1	1576	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

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-
08	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	66	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

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-
08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	4	1	7867	2	N	-0-					-0-
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
*10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	30	1	7807	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	5908	-0-	5908	5908	3	1	5905	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5613	-0-	5613	11521	5613	2			Y	-0-					-0-
*10	16954 X	5433	-0-	-11521	-0-	21	1	5412	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

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
08	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	124	1	2186	2	N	-0-					62
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	120	1	2083	2	N	-0-					62
10	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	120	1	2098	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

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
08	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	25	1	3555	2	Y	-0-					68
09	4290 X	3451	-0-	-839	-0-	24	1	3427	2	Y	-0-					68
10	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	34	1	3756	2	Y	-0-					68

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

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-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

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-
08	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	1	1	2630	2	Y	-0-					-0-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2540	-0-	-126	-0-	10	1	2530	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

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-
08	6293 X	5505	-0-	-788	-0-	3	1	5502	2	Y	-0-					-0-
09	5790 X	5221	-0-	-569	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
10	5766 X	5265	-0-	-501	-0-	20	1	5245	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

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-
08	496 N	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	403 N	159	-0-	-244	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	77	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	74	1	1290	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	76	1	1326	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

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-
08	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	55	1	5076	2	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4913	-0-	-326	-0-	73	1	4840	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	67	1	1170	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	57	1	999	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

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-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-			-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	27	1	464	2	N	-0-			-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	467	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

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-
08	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	208	1	3683	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	202	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	205	1	3592	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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									
08	7595	X	7325	-0-	-270	-0-	176	1	7125	2	Y	22					60
							24	9									
09	7350	X	6909	-0-	-441	-0-	165	1	6724	2	Y	18					78
							20	9									
10	7378	X	7022	-0-	-356	-0-	182	1	6833	2	Y	6	27	1			57
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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-
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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

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-
08	7874	X	7127	-0-	-747	-0-	381	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6382	-0-	-908	-0-	347	1	6035	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6543	-0-	-804	-0-	353	1	6190	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

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									
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	191	1	3383	2	N	12					65
							13	9									
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	182	1	3164	2	N	5					70
							6	9									
10	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	184	1	3229	2	N	9	37	1			42
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

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
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	N	-0-					23
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	48	1	835	2	N	-0-					23
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-					23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	5					43
							6	9									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	27	1	476	2	N	-0-					43
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	478	2	N	4					47
							4	9									

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
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									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2084	2	N	85					100
							94	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	N	110					210
							121	9									
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	N	108	180	1			138
							119	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
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-
08	7595	X	6981	-0-	-614	-0-	374	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6565	-0-	-575	-0-	357	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6916	-0-	-307	-0-	373	1	6543	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	119	1	2098	2	N	10					82
							11	9									
09	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	118	1	2058	2	N	9	61	1			30
							10	9									
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	121	1	2130	2	N	17					47
							19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	80	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	76	1	1338	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

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-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	99	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	100	1	1756	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

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-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

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-
08	11222 X	9097	-0-	-2125	-0-	487	1	8610	2	N	-0-					-0-
09	10140 X	8559	-0-	-1581	-0-	465	1	8094	2	N	-0-					-0-
10	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	452	1	7923	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

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-
08	23157 X	21095	-0-	-2062	-0-	10	1	21085	2	Y	-0-					-0-
09	22140 X	20231	-0-	-1909	-0-	20231	2			Y	-0-					-0-
10	22599 X	20591	-0-	-2008	-0-	78	1	20513	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

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-
08	1488 N	1091	-0-	-397	-0-	58	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1054	-0-	-986	-0-	57	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1067	-0-	-917	-0-	58	1	1009	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

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-
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	116	1	2050	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	113	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	114	1	1998	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

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-
08	50282 X	40623	-0-	-9659	-0-	19	1	40604	2	Y	-0-					-0-
09	48480 X	32389	-0-	-16091	-0-	32389	2			Y	-0-					-0-
10	49569 X	30340	-0-	-19229	-0-	116	1	30224	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

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-
08	16492 X	7823	-0-	-8669	-0-	419	1	7404	2	N	-0-					-0-
09	15960 X	6895	-0-	-9065	-0-	375	1	6520	2	N	-0-					-0-
10	16492 X	5691	-0-	-10801	-0-	307	1	5384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

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-
08	8060 X	7583	-0-	-477	-0-	406	1	7177	2	N	-0-					-0-
09	7590 X	7212	-0-	-378	-0-	392	1	6820	2	N	-0-					-0-
10	7843 X	7322	-0-	-521	-0-	395	1	6927	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

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-
08	899 N	712	-0-	-187	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810 N	672	-0-	-138	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
10	806 N	686	-0-	-120	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

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-
08	4929 X	3548	-0-	-1381	-0-	190	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	3179	-0-	-1411	-0-	173	1	3006	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4041	-0-	-516	-0-	218	1	3823	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

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-
08	7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	77	1	6425	2	Y	-0-					-0-
09	7440 X	6075	-0-	-1365	-0-	72	1	6003	2	Y	-0-					-0-
10	7657 X	6157	-0-	-1500	-0-	93	1	6064	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	75	1	1320	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

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-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

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-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	50	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

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-
08	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	251	1	4431	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4300	-0-	-410	-0-	234	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	237	1	4159	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

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-
08	3689	X	3166	-0-	-523	-0-	169	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3214	-0-	-266	-0-	175	1	3039	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	173	1	3029	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

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-
08	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	275	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	263	1	4569	2	N	-0-					-0-
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	264	1	4627	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

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-
08	16399	X	11329	-0-	-5070	-0-	5	1	11324	2	Y	-0-					-0-
09	15450	X	11553	-0-	-3897	-0-	11553	2			Y	-0-					-0-
10	14632	X	12877	-0-	-1755	-0-	49	1	12828	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	66	1	1163	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

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-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

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-
08	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	121	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	124	1	2168	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

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-
08	11346 X	10435	-0-	-911	-0-	5	1	10430	2	Y	-0-					-0-
09	11400 X	9461	-0-	-1939	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-
10	11780 X	8549	-0-	-3231	-0-	33	1	8516	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

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-
08	8184 X	7627	-0-	-557	-0-	408	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	7830 X	7210	-0-	-620	-0-	392	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	8091 X	7336	-0-	-755	-0-	396	1	6940	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

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-
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	1	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
10	2232 X	2219	-0-	-13	-0-	8	1	2211	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

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-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1749	2	N	24	105	1			12
							26	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1672	2	N	16					28
							18	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1782	2	N	22					50
							24	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	72	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	67	1	1182	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9920	X	8250	-0-	-1670	-0-	4	1	8246	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	7401	-0-	-2199	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	7453	-0-	-1785	-0-	28	1	7425	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	37	1	637	2	N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	94	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	90	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	91	1	1590	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

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-
08	5983	X	4594	-0-	-1389	-0-	246	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4329	-0-	-711	-0-	235	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	239	1	4184	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

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-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

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-
08	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	194	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	190	1	3306	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	193	1	3387	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

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-
08	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	125	1	2176	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

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-
08	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	152	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	176	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	162	1	2844	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	256	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	248	1	4311	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	251	1	4395	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	69	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	71	1	1239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	93	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	565	2	N	43	75	1			43
							47	9									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	31	1	531	2	N	45					88
							50	9									
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	31	1	543	2	N	50					138
							55	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

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-
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					-0-
*10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

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-
08	14167 X	12379	-0-	-1788	-0-	6	1	12373	2	Y	-0-					-0-
09	13380 X	11559	-0-	-1821	-0-	11559	2			Y	-0-					-0-
10	13609 X	11385	-0-	-2224	-0-	43	1	11342	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

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-
08	6169 X	5223	-0-	-946	-0-	280	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	5670 X	5143	-0-	-527	-0-	280	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	5797 X	5322	-0-	-475	-0-	287	1	5035	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

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-
08	11687 X	11196	-0-	-491	-0-	599	1	10597	2	N	-0-					-0-
09	11190 X	10759	-0-	-431	-0-	585	1	10174	2	N	-0-					-0-
10	11470 X	11037	-0-	-433	-0-	595	1	10442	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

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-
08	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	1	1	2310	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	8	1	2128	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

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-
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

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-
08	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	151	1	2664	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2697	-0-	-333	-0-	147	1	2550	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	150	1	2634	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

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-
08	2232	X	2028	-0-	-204	-0-	1	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	7	1	1918	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

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-
08	13020	X	11002	-0-	-2018	-0-	5	1	10997	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	9976	-0-	-2144	-0-	9976	2			Y	-0-					-0-
10	11687	X	9719	-0-	-1968	-0-	37	1	9682	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

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-
08	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	4	1	8694	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8040	-0-	-1170	-0-	8040	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8303	-0-	-1214	-0-	32	1	8271	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

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-
08	17980	X	16381	-0-	-1599	-0-	877	1	15504	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	15555	-0-	-1545	-0-	846	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15770	-0-	-1621	-0-	851	1	14919	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

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-
08	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	195	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	187	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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-
08	4929 X	4244	-0-	-685	-0-	2	1	4242	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3782	2			Y	-0-			-0-
10	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	15	1	3851	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

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-
08	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	1	1	3262	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-
10	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	11	1	2955	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

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-
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	26	1	460	2	N	-0-			-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	26	1	445	2	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

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-
08	22320 X	18442	-0-	-3878	-0-	8	1	18434	2	Y	-0-			-0-
09	20430 X	17086	-0-	-3344	-0-	17086	2			Y	-0-			-0-
10	20088 X	16156	-0-	-3932	-0-	62	1	16094	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

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-
08	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	54	1	955	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	954	-0-	-156	-0-	52	1	902	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	56	1	985	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1115	2	N	18	69	1			27
							20	9									
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	60	1	1038	2	N	1					28
							1	9									
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	61	1	1070	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

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-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

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-
08	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	2	1	3970	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3762	-0-	-18	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	14	1	3759	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

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-
08	11315	X	9634	-0-	-1681	-0-	4	1	9630	2	Y	-0-					-0-
09	10950	X	9356	-0-	-1594	-0-	9356	2			Y	-0-					-0-
10	11191	X	9257	-0-	-1934	-0-	35	1	9222	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

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-
08	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	2	1	4035	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3817	-0-	-503	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3725	-0-	-584	-0-	14	1	3711	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	76	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					135
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					135
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					135

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
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-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	75	1	1335	2	N	-0-					17
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-					17
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	N	-0-					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
08	5766	X	4238	-0-	-1528	-0-	2	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4113	-0-	-1107	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	15	1	3806	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

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-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

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-
08	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	1	1	2436	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	9	1	2351	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

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-
08	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	177	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	172	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	175	1	3066	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

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-
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	91	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	58	1	2610	2	Y	-0-					55
09	3690	X	2476	-0-	-1214	-0-	56	1	2420	2	Y	-0-					55
10	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	63	1	2417	2	Y	2					57
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

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-
08	T. A.		7724	-0-	7724	7724	4	1	7720	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7565	-0-	7565	15289	7565	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7095	-0-	7095	22384	27	1	7068	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

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									
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	21	1	375	2	N	20	71	1			47
							22	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	15					62
							17	9									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	18					80
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

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									
08	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	2	1	5328	2	Y	35	50	1			28
							39	9									
09	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5078	2	24	9	Y	22					50
10	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	20	1	5251	2	Y	18					68
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

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-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	48	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	48	1	846	2	N	-0-			-0-
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	43	1	746	2	N	-0-			-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	151	1	2663	2	Y	7			50
							8	9							
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	143	1	2496	2	Y	3			53
							3	9							
10	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	144	1	2525	2	Y	7			60
							8	9							

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1	1	1125	2	N	-0-			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	2	N	-0-			-0-

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
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-
08	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	340	1	6018	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5957	-0-	-733	-0-	324	1	5633	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	331	1	5798	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	70	1	1238	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	66	1	1146	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	56	1	978	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

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-
08	5425 X	4315	-0-	-1110	-0-	231	1	4084	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4084	-0-	-1016	-0-	222	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	5053 X	4082	-0-	-971	-0-	220	1	3862	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

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-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

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-
08	1240 N	707	-0-	-533	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-
09	990 N	644	-0-	-346	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

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-
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	71	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

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-
08	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	216	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4200 X	3847	-0-	-353	-0-	209	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	3974	-0-	-335	-0-	214	1	3760	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

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-
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	42	1	726	2	N	-0-					-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	221	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	217	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	210	1	3683	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

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-
08	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	191	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3342	-0-	-558	-0-	182	1	3160	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	183	1	3216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

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-
08	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	105	1	1827	2	N	-0-					-0-
*10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

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-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	N	-0-					-0-
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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-
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

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-
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-					-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	9469	-0-	9469	9469	4	1	9465	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	8947	-0-	8947	18416	8947	2			Y	-0-					-0-
*10	27428 X	9012	-0-	-18416	-0-	34	1	8978	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

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									
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	2	N	-0-					67
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	8					75
						9	9									
*10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	N	3					78
						3	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

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-
08	12958 X	11987	-0-	-971	-0-	5	1	11982	2	Y	-0-					-0-
09	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	11400	2			Y	-0-					-0-
10	12834 X	11521	-0-	-1313	-0-	44	1	11477	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

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-
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	74	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	72	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

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-
08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	104	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	106	1	1854	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

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-
08	8525 X	7534	-0-	-991	-0-	403	1	7131	2	N	-0-					-0-
09	7830 X	7251	-0-	-579	-0-	394	1	6857	2	N	-0-					-0-
10	8060 X	7454	-0-	-606	-0-	402	1	7052	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	203	1	3583	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3638	-0-	-202	-0-	198	1	3440	2	N	-0-					-0-
10	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	200	1	3514	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

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-
08	6138 X	5550	-0-	-588	-0-	297	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	289	1	5035	2	N	-0-					-0-
10	5859 X	5390	-0-	-469	-0-	291	1	5099	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

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									
08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	121	1	2143	2	N	12	60	1			27
						13	9									
09	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	117	1	2040	2	N	5					32
						6	9									
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	118	1	2073	2	N	8					40
						9	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

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-
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	86	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	83	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

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-
08	4805 X	3624	-0-	-1181	-0-	2	1	3622	2	Y	-0-					-0-
09	4410 X	3358	-0-	-1052	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	12	1	3172	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

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-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1227	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	6	1	1691	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	336	1	5941	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6174	-0-	-456	-0-	336	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6409	-0-	-349	-0-	346	1	6063	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	2	1	3619	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	13	1	3517	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	1	1	2889	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	11	1	2876	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	6	1	1518	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	11346	X	9691	-0-	-1655	-0-	4	1	9687	2	Y	-0-					-0-
09	10980	X	8865	-0-	-2115	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
10	10695	X	8039	-0-	-2656	-0-	31	1	8008	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	237	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	230	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	232	1	4069	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	74	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	72	1	1266	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

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-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

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-
08	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	129	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

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-
08	15283	X	13854	-0-	-1429	-0-	741	1	13113	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13153	-0-	-1427	-0-	715	1	12438	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	13340	-0-	-1385	-0-	720	1	12620	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

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-
08	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	2	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	12	1	3185	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

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-
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	104	1	1824	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

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-
08	5425	X	5090	-0-	-335	-0-	2	1	5088	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4770	-0-	-480	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	18	1	4699	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	69	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

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-
08	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	64	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	84	1	1466	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

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-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

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-
08	6975 X	5653	-0-	-1322	-0-	303	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	6630 X	5245	-0-	-1385	-0-	285	1	4960	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	5164	-0-	-819	-0-	279	1	4885	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

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-
08	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	1	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	8	1	2167	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

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-
08	T. A.	6302	-0-	6302	6302	3	1	6299	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	6078	-0-	6078	12380	6078	2			Y	-0-					-0-
*10	18730 X	6350	-0-	-12380	-0-	24	1	6326	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL # 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

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-
08	4278 X	3549	-0-	-729	-0-	190	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	3330	-0-	-810	-0-	181	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	4278 X	3039	-0-	-1239	-0-	164	1	2875	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	6	1	12500	2	N	-0-					-0-
09	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
*10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	48	1	12559	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

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-
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	155	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	151	1	2631	2	N	-0-					-0-
*10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	155	1	2716	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

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-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1	1	2208	2	Y	-0-					-0-
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	8	1	2191	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

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-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
*10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

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-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

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-
08	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	181	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	182	1	3167	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	181	1	3177	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

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-
08	INC G-10	10069	-0-	10069	10069	151	1	9918	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	9560	-0-	9560	19629	149	1	9411	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	9389	-0-	9389	29018	173	1	9216	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

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-
08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	23	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	22	1	1727	2	N	-0-					-0-
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

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-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					-0-
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

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-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

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-
08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	165	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	148	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	169	1	2965	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

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-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3007 X	1904	-0-	-1103	-0-	102	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	159	1	2774	2	N	-0-					-0-
*10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	151	1	2654	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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-
08	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	119	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	121	1	2116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

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-
08	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	106	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1855	-0-	-185	-0-	101	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	100	1	1761	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

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-
08	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	83	1	1451	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

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-
08	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	6	1	1441	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

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-
08	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	4	1	7960	2	Y	-0-					-0-
09	8760 X	7277	-0-	-1483	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
10	8680 X	7306	-0-	-1374	-0-	28	1	7278	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	T. A.		3413	-0-	3413	3413	183	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3238	-0-	3238	6651	176	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		3280	-0-	3280	9931	177	1	3103	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	13144	X	11152	-0-	-1992	-0-	5	1	11147	2	Y	-0-					-0-
09	12540	X	9868	-0-	-2672	-0-	9868	2			Y	-0-					-0-
10	12245	X	9016	-0-	-3229	-0-	34	1	8982	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	N	17					70
							19	9									
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	44	1	758	2	N	30					100
							33	9									
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	N	23	101	1			22
							25	9									

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
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-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	295	1	5222	2	N	2	65	1			17
							2	9									
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	287	1	4995	2	N	1					18
							1	9									
*10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	293	1	5135	2	N	12					30
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

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-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

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-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

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-
08	6913	X	5909	-0-	-1004	-0-	104	1	5805	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	97	1	5447	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	114	1	5523	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

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-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

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-
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	103	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	107	1	1882	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

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									
08	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	190	1	3366	2	N	21	101	1			38
						23	9									
09	3690 X	3472	-0-	-218	-0-	187	1	3255	2	N	27					65
						30	9									
10	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	187	1	3284	2	N	20					85
						22	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

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-
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	1	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2635	-0-	-682	-0-	10	1	2625	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

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-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

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-
08	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	292	1	5169	2	N	-0-					-0-
09	5730 X	5350	-0-	-380	-0-	291	1	5059	2	N	-0-					-0-
10	5735 X	5315	-0-	-420	-0-	287	1	5028	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

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-
08	3286 X	2728	-0-	-558	-0-	146	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	140	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	140	1	2452	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	20500	-0-	20500	20500	9	1	20491	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	18764	-0-	18764	39264	18764	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	18779	-0-	18779	58043	72	1	18707	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

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-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

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-
08	INC G-10	2224	-0-	2224	2224	37	1	2187	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	1995	-0-	1995	4219	30	1	1965	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	1990	-0-	1990	6209	40	1	1950	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

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-
08	6448 X	6425	-0-	-23	-0-	3	1	6422	2	Y	-0-					-0-
09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
*10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	31	1	8081	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

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-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	-0-					-0-
*10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

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-
08	6913 X	6552	-0-	-361	-0-	351	1	6201	2	N	-0-					-0-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	338	1	5874	2	N	-0-					-0-
10	6789 X	6260	-0-	-529	-0-	338	1	5922	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

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-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	78	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	75	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	79	1	1388	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

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-
08	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4218	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
10	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	16	1	4150	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

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-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

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-
08	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	212	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	197	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	209	1	3661	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

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-
08	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	182	1	3227	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	176	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	176	1	3094	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

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-
08	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	103	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	101	1	1767	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	145	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	147	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	142	1	2492	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	7	1	3573	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	5	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	18	1	3505	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	61	1	1063	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	55	1	953	2	N	-0-					-0-
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	2	1	3373	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3198	-0-	-372	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	13	1	3275	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	49	1	875	2	N	-0-					-0-
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17050	X	15167	-0-	-1883	-0-	812	1	14355	2	N	-0-					-0-
09	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	904	1	15725	2	N	-0-					-0-
*10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	888	1	15573	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	102	1	1810	2	N	6					58
							7	9									
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	100	1	1742	2	N	5					63
							6	9									
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	102	1	1787	2	N	5					68
							6	9									

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
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-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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									
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	116	1	2060	2	N	1					38
							1	9									
09	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	101	1	1754	2	N	4					42
							4	9									
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	118	1	2072	2	N	1					43
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

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-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

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-
08	T. A.		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		144	-0-	144	235	144	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		101	-0-	101	336	101	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

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-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

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-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

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-
08	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	2	1	4032	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	15	1	3823	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	77	1	1351	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

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-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

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-
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1	1	1725	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	8	1	2093	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

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									
08	14601	X	11143	-0-	-3458	-0-	596	1	10535	2	Y	11					58
							12	9									
09	13200	X	11110	-0-	-2090	-0-	602	1	10476	2	Y	29					87
							32	9									
10	12586	X	10928	-0-	-1658	-0-	588	1	10317	2	Y	21	28	1			80
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

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-
08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	10	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	7	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	16	1	2262	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

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-
08	11346	X	9868	-0-	-1478	-0-	5	1	9863	2	Y	-0-					-0-
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			Y	-0-					-0-
*10	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	46	1	12008	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
08	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	2	1	3475	2	Y	-0-					-0-
09	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	2818	-0-	-1336	-0-	11	1	2807	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

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									
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	3					63
						3	9									
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	11	1	197	2	Y	2					65
						2	9									
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	186	2	Y	3					68
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

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-
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	397	1	7016	2	N	-0-					-0-
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	395	1	6870	2	N	-0-					-0-
*10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	398	1	6973	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

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-
08	4092 X	3606	-0-	-486	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3307	-0-	-473	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	13	1	3314	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

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-
08	T. A.	5965	-0-	5965	5965	3	1	5962	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5690	-0-	5690	11655	5690	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	5633	-0-	5633	17288	21	1	5612	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	134	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	136	1	2389	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

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-
08	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	74	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	72	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	71	1	1243	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

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-
08	8587 X	8359	-0-	-228	-0-	4	1	8355	2	Y	-0-					-0-
09	8250 X	7952	-0-	-298	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
10	8525 X	7622	-0-	-903	-0-	29	1	7593	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

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									
08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	99	1	1760	2	N	12	89	1			60
						13	9									
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	95	1	1659	2	N	12					72
						13	9									
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	97	1	1697	2	N	18					90
						20	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

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-
08	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1	1	1671	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	6	1	1644	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

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-
08	6138 X	5709	-0-	-429	-0-	26	1	5683	2	Y	-0-					-0-
09	5730 X	5609	-0-	-121	-0-	27	1	5582	2	Y	-0-					-0-
10	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	44	1	4968	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	2	1	3937	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	14	1	3778	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

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-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	6	1	1447	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

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-
08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	301	1	6983	2	Y	-0-					-0-
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293	1	6521	2	Y	-0-					-0-
*10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	299	1	6492	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

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-
08	8246 X	7433	-0-	-813	-0-	28	1	7405	2	Y	-0-					-0-
09	7770 X	6995	-0-	-775	-0-	24	1	6971	2	Y	-0-					-0-
10	7719 X	7060	-0-	-659	-0-	49	1	7011	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

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-
08	15934 X	14799	-0-	-1135	-0-	7	1	14792	2	Y	-0-					-0-
09	15420 X	14242	-0-	-1178	-0-	14242	2			Y	-0-					-0-
10	15500 X	14364	-0-	-1136	-0-	55	1	14309	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

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
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	N	1					33
						1	9									
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2322	2	N	12					45
						13	9									
*10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	2	N	10					55
						11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4836 X	4476	-0-	-360	-0-	2	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4337	-0-	-406	-0-	17	1	4320	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

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-
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

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-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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-
08	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	143	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	2640 N	2556	-0-	-84	-0-	139	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

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-
08	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	694	1	12275	2	N	-0-					-0-
09	12960 X	12036	-0-	-924	-0-	654	1	11382	2	N	-0-					-0-
10	13764 X	11958	-0-	-1806	-0-	645	1	11313	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

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-
08	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	1	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	6	1	1448	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	2					87
						2	9									
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-					87
*10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	N	-0-					87

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

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-
08	T. A.	6574	-0-	6574	6574	3	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	6267	-0-	6267	12841	6267	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	6305	-0-	6305	19146	24	1	6281	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

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-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

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-
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	1	1	2892	2	Y	-0-					-0-
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
*10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	11	1	2795	2	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

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-
08	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	1	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	16	1	3957	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

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-
08	6665 X	5400	-0-	-1265	-0-	2	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6210 X	4259	-0-	-1951	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	3778	-0-	-2391	-0-	14	1	3764	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

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-
08	5456 X	4390	-0-	-1066	-0-	2	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	5280 X	4105	-0-	-1175	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4025	-0-	-1431	-0-	15	1	4010	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

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-
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	4	1	935	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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-
08	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	1	1	2592	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2264	-0-	-706	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

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-
08	8401 X	7043	-0-	-1358	-0-	3	1	7040	2	Y	-0-					-0-
09	8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
10	8029 X	6834	-0-	-1195	-0-	26	1	6808	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

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-
08	6076 X	5332	-0-	-744	-0-	2	1	5330	2	Y	-0-					-0-
09	5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
10	5797 X	5264	-0-	-533	-0-	20	1	5244	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	2	1	4766	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4484	-0-	-556	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1179	-0-	-351	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	80	1	1409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	108	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	99	1	1732	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	134	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	130	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	83	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	72	1	1269	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	98	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

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-
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	69	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	66	1	1161	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

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-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

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-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	203	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	163	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	155	1	2720	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

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-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	39	1	695	2	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5828	X	5651	-0-	-177	-0-	302	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	277	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	273	1	4783	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9021	X	7802	-0-	-1219	-0-	4	1	7798	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	7211	-0-	-1279	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
10	8246	X	7097	-0-	-1149	-0-	27	1	7070	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9610	X	8711	-0-	-899	-0-	466	1	8245	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8078	-0-	-982	-0-	439	1	7639	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	468	1	8210	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	65	1	3916	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	61	1	3685	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	72	1	3719	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	1085	N	975	-0-	-110	-0-	52	1	923	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	52	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	139	1	2455	2	N	34	73	1			38
							37	9									
09	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	142	1	2462	2	N	44					82
							48	9									
10	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	144	1	2526	2	N	70					152
							77	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

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
08	4588	X	3499	-0-	-1089	-0-	187	1	3312	2	N	-0-					17
09	4440	X	2694	-0-	-1746	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					17
10	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	204	1	3577	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

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-
08	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	198	1	3502	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	190	1	3305	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	191	1	3357	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

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-
08	2852	N	2710	-0-	-142	-0-	145	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	141	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	142	1	2486	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

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-
08	4743	X	4134	-0-	-609	-0-	221	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4453	-0-	-17	-0-	242	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	244	1	4282	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

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-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

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-
08	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	6	1	1607	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

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-
08	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	7	1	16098	2	Y	-0-					-0-
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			Y	-0-					-0-
*10	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	58	1	15284	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

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-
08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	61	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	863	-0-	-397	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	854	-0-	-479	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	9827 X	8091	-0-	-1736	-0-	4	1	8087	2	Y	-0-			-0-
09	9510 X	8752	-0-	-758	-0-	8752	2			Y	-0-			-0-
10	9672 X	8027	-0-	-1645	-0-	31	1	7996	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

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-
08	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	125	1	2205	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2222	-0-	-88	-0-	121	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	125	1	2186	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

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-
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	1	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	7	1	1827	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

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
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-			5
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	32	1	553	2	N	-0-			5
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

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							
08	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	99	1	1757	2	N	15			55
						17	9							
09	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	94	1	1639	2	N	10			65
						11	9							
10	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	92	1	1608	2	N	8			73
						9	9							

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

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-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-			-0-
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	7	1	1715	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	274	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-					-0-
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	10168	X	9073	-0-	-1095	-0-	485	1	8573	2	N	14	104	1			23
							15	9									
09	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	451	1	7849	2	N	14					37
							15	9									
10	9579	X	8171	-0-	-1408	-0-	440	1	7719	2	N	11					48
							12	9									

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
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-
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	3	1	674	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	11904	X	10407	-0-	-1497	-0-	5	1	10402	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	9448	-0-	-1772	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-
10	11439	X	9159	-0-	-2280	-0-	35	1	9124	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6079	2	N	-0-					-0-
*10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	22	1	5213	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

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-
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

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-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

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-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

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-
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

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-
08	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	192	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	192	1	3366	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4619	X	4227	-0-	-392	-0-	31	1	4196	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3935	-0-	-475	-0-	28	1	3907	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	36	1	3835	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	6	1	1660	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11346	X	10311	-0-	-1035	-0-	254	1	10057	2	Y	-0-					-0-
09	10980	X	10080	-0-	-900	-0-	245	1	9835	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	9514	-0-	-1119	-0-	266	1	9248	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	2	1	4516	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	17	1	4394	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	222	1	5571	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5539	-0-	-281	-0-	216	1	5323	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	222	1	5380	2	Y	-0-					-0-

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
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-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	5	1	10075	2	Y	-0-					-0-
09	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					-0-
*10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	35	1	9110	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

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-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	56	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

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-
08	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	332	1	5874	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5932	-0-	-608	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	332	1	5820	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

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-
08	14384	X	12343	-0-	-2041	-0-	6	1	12337	2	Y	-0-					-0-
09	13920	X	11323	-0-	-2597	-0-	11323	2			Y	-0-					-0-
10	13547	X	10621	-0-	-2926	-0-	40	1	10581	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

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-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

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-
08	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	2	1	3714	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	14	1	3600	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

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-
08	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	25	1	2888	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	23	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	32	1	2830	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

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-
08	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	157	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	149	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	152	1	2661	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

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-
08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	832	-0-	-470	-0-	3	1	829	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

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-
08	5921 X	5167	-0-	-754	-0-	2	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	18	1	4627	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

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-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

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-
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	5	1	1244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

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-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	39	1	670	2	N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

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-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	4	1	982	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

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-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

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-
08	7874	X	7529	-0-	-345	-0-	3	1	7526	2	Y	-0-					-0-
09	7980	X	6105	-0-	-1875	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
10	8246	X	5987	-0-	-2259	-0-	23	1	5964	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

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-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

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
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	3	1	5662	2	N	2					32
							2	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					32
*10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	21	1	5372	2	N	-0-					32

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
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-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	9	1	2312	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

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-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

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-
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	4	1	1133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

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-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

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-
08	6789	X	6207	-0-	-582	-0-	3	1	6204	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5629	-0-	-1036	-0-	21	1	5608	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

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-
08	9455	X	8627	-0-	-828	-0-	4	1	8601	2	Y	20					20
							22	9									
09	9000	X	8268	-0-	-732	-0-	8265	2	3	9	Y	3					23
10	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	30	1	7794	2	Y	-0-					23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	6	1	13330	2	Y	-0-			-0-
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			Y	-0-			-0-
*10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	47	1	12407	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

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-
08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	3	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-			-0-
*10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	28	1	7374	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

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-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	1	1	2976	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	12	1	3194	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

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-
08	1643	X	750	-0-	-893	-0-	750	2			N	-0-			-0-
09	1590	X	796	-0-	-794	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	806	X	691	-0-	-115	-0-	3	1	688	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

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-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	4	1	8408	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	26	1	6859	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

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-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	2	N	-0-			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	92	1	1620	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	212	1	3752	2	N	3					23
							3	9									
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	205	1	3566	2	N	4					27
							4	9									
10	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	213	1	3739	2	N	1					28
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

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-
08	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	167	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	163	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	164	1	2882	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

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-
08	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	177	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	171	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	175	1	3073	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

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-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	3	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	21	1	5448	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

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-
08	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	7	1	16153	2	N	-0-					-0-
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
*10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	58	1	15254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

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-
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	4	1	1150	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	190	1	4809	2	N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	180	1	4551	2	N	-0-					-0-
*10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	3286	X	1939	-0-	-1347	-0-	1	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2049	-0-	-1071	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	8	1	2090	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	4	1	8955	2	Y	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					-0-
*10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	32	1	8279	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
*10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	52	1	13571	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	2	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3909	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8215	X	7297	-0-	-918	-0-	3	1	7294	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6251	-0-	-1995	-0-	24	1	6227	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 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
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-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

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-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	3	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
*10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	26	1	6725	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

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-
08	20367	X	19366	-0-	-1001	-0-	9	1	19357	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	18861	-0-	-1389	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	19234	-0-	-1691	-0-	73	1	19161	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

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-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	138	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	134	1	4620	2	N	-0-					-0-
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	143	1	4538	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

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-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	7	1	1811	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

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-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

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-
08	11718	X	9584	-0-	-2134	-0-	4	1	9580	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8991	-0-	-1989	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8886	-0-	-1654	-0-	34	1	8852	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6	1	13363	2	N	-0-					-0-
09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
*10	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	49	1	12771	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

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-
08	4154 X	3570	-0-	-584	-0-	178	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	3374	-0-	-496	-0-	171	1	3203	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	171	1	3243	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

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-
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	3	1	5638	2	N	-0-					-0-
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
*10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

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-
08	T. A.	36315	-0-	36315	36315	17	1	36298	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	34972	-0-	34972	71287	34972	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	35545	-0-	35545	106832	135	1	35410	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

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-
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	156	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	151	1	2628	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	153	1	2687	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

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-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

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-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	6	1	1673	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

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-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

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									
08	6541 X	5962	-0-	-579	-0-	16	1	5927	2	N	17	80	1			12
						19	9									
09	6330 X	5655	-0-	-675	-0-	16	1	5625	2	N	13					25
						14	9									
10	6541 X	5588	-0-	-953	-0-	34	1	5532	2	N	20					45
						22	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

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-
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	92	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	87	1	5711	2	N	-0-					-0-
*10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	103	1	5583	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	5	1	1236	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

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-
08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	6	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
*10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	45	1	11821	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

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-
08	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	105	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	100	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	102	1	1785	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

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-
08	3968	X	2510	-0-	-1458	-0-	134	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2559	-0-	-1011	-0-	139	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2184	-0-	-1226	-0-	118	1	2066	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

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-
08	INC G-10		2853	-0-	2853	2853	1	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10		2634	-0-	2634	5487	2634	2			N	-0-					-0-
*10	7998	X	2511	-0-	-5487	-0-	10	1	2501	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					30
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	2	N	-0-					30

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

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-
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

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-
08	5859	X	5103	-0-	-756	-0-	2	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4817	-0-	-484	-0-	18	1	4799	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

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-
08	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	1	1	2734	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	11	1	2778	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

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-
08	8091	X	7372	-0-	-719	-0-	3	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6873	-0-	-957	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6753	-0-	-1338	-0-	26	1	6727	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

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-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	57	1	6436	2	N	-0-					-0-
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	52	1	6040	2	N	-0-					-0-
*10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	73	1	6015	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

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-
08	2759	X	1661	-0-	-1098	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	6	1	1532	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	3653	-0-	3653	3653	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	3525	-0-	3525	7178	3525	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	3393	-0-	3393	10571	13	1	3380	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

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-
08	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

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-
08	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	12	1	27353	2	N	-0-					-0-
09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
*10	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	101	1	26429	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

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-
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	78	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	4260	-0-	-1530	-0-	73	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	3529	-0-	-2454	-0-	83	1	3446	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

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-
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	2	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4298	-0-	-538	-0-	16	1	4282	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

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-
08	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	1	1	3029	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	11	1	2905	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

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-
08	11253 X	9195	-0-	-2058	-0-	4	1	9191	2	N	-0-					-0-
09	10530 X	8525	-0-	-2005	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	10881 X	9992	-0-	-889	-0-	38	1	9954	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	2	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	12	1	3211	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	1	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	9	1	2386	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15903	X	14155	-0-	-1748	-0-	6	1	14149	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	13489	-0-	-1331	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13433	-0-	-1447	-0-	51	1	13382	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8122	X	7092	-0-	-1030	-0-	3	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6749	-0-	-571	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	26	1	6739	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15810	X	14362	-0-	-1448	-0-	7	1	14355	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	13837	-0-	-1463	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13875	-0-	-1687	-0-	53	1	13822	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	294	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	289	1	5030	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	287	1	5038	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

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-
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	7	1	1765	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

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-
08	11749	X	10549	-0-	-1200	-0-	5	1	10544	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	9920	-0-	-1450	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9961	-0-	-1261	-0-	38	1	9923	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					85
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					85
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

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-
08	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	7	1	15978	2	N	-0-					-0-
09	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
*10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	51	1	13450	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

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-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13361	X	12487	-0-	-874	-0-	6	1	12481	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11443	-0-	-1457	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12292	-0-	-1038	-0-	47	1	12245	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

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-
08	7192	X	6740	-0-	-452	-0-	361	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	348	1	6059	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	356	1	6248	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

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-
08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	8	1	18200	2	N	-0-					-0-
09	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
*10	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	65	1	17032	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

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-
08	7130	X	6172	-0-	-958	-0-	3	1	6169	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5947	-0-	-743	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	24	1	6162	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

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-
08	T. A.		5416	-0-	5416	5416	2	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5263	-0-	5263	10679	5263	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4776	-0-	4776	15455	18	1	4758	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

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-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

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-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14694 X	13151	-0-	-1543	-0-	704	1	12447	2	N	-0-					-0-
09	13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	670	1	11656	2	N	-0-					-0-
10	14012 X	12489	-0-	-1523	-0-	674	1	11815	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

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-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

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-
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

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-
08	13888 X	9320	-0-	-4568	-0-	4	1	9316	2	N	-0-					-0-
09	13440 X	7793	-0-	-5647	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
10	12896 X	7145	-0-	-5751	-0-	27	1	7118	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

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-
08	11470 X	9347	-0-	-2123	-0-	4	1	9343	2	N	-0-					-0-
09	10500 X	8512	-0-	-1988	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
10	10602 X	8589	-0-	-2013	-0-	33	1	8556	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

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-
08	3100 X	1402	-0-	-1698	-0-	1	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	1404	-0-	-1596	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	1375	-0-	-1539	-0-	5	1	1370	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

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
08	837 N	374	-0-	-463	-0-	20	1	354	2	N	-0-					83
09	690 N	239	-0-	-451	-0-	13	1	226	2	N	-0-					83
10	651 N	242	-0-	-409	-0-	13	1	229	2	N	-0-					83

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
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-
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	73	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	71	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1249	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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-
08	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	6	1	1459	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

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-
08	8370 X	6543	-0-	-1827	-0-	3	1	6540	2	N	-0-					-0-
09	8100 X	6353	-0-	-1747	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	8106	-0-	-264	-0-	31	1	8075	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

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-
08	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	3	1	6919	2	N	-0-					-0-
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
*10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	24	1	6240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

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-
08	12586 X	10002	-0-	-2584	-0-	5	1	9997	2	N	-0-					-0-
09	11730 X	8939	-0-	-2791	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	12121 X	8372	-0-	-3749	-0-	32	1	8340	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

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-
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	127	1	2251	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2242	-0-	-158	-0-	122	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	2449 N	2154	-0-	-295	-0-	116	1	2038	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	3379 X	2771	-0-	-608	-0-	148	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	2500	-0-	-770	-0-	136	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	115	1	2019	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

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-
08	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	141	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	140	1	2458	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

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-
08	36301 X	32296	-0-	-4005	-0-	15	1	32281	2	N	-0-					-0-
09	34830 X	29837	-0-	-4993	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
10	34937 X	29508	-0-	-5429	-0-	112	1	29396	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

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-
08	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	3	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
*10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	23	1	5956	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

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
08	2418 N	2050	-0-	-368	-0-	110	1	1940	2	N	-0-					32
09	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	100	1	1743	2	N	-0-					32
10	2201 N	1790	-0-	-411	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

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-
08	4185 X	3520	-0-	-665	-0-	188	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	178	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	177	1	3098	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

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-
08	8246 X	7074	-0-	-1172	-0-	3	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	6122	-0-	-1659	-0-	23	1	6099	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	3	1	6042	2	N	-0-					-0-
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	18	1	4721	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

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-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

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-
08	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	13	1	28334	2	N	-0-					-0-
09	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27072	2			N	-0-					-0-
*10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	105	1	27358	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

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									
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	2	N	36	254	1			25
						40	9									
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2535	2	N	40					65
						44	9									
10	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	141	1	2480	2	N	32	72	1			25
						35	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

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-
08	5208 X	4548	-0-	-660	-0-	2	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	3877	-0-	-1145	-0-	15	1	3862	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

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-
08	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	N	-0-					-0-
09	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
*10	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	71	1	18687	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

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-
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	7	1	1848	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

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-
08	INC G-10	8454	-0-	8454	8454	4	1	8450	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	7628	-0-	7628	16082	7628	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	8951	-0-	8951	25033	34	1	8917	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

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-
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	67	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	65	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

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-
08	INC G-10	134598	-0-	134598	134598	61	1	134537	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	128807	-0-	128807	263405	128807	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	130392	-0-	130392	393797	497	1	129895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

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-
08	INC G-10	14922	-0-	14922	14922	149	1	14773	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	14160	-0-	14160	29082	144	1	14016	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10	14599	-0-	14599	43681	195	1	14404	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

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-
08	INC G-10		6900	-0-	6900	6900	22	1	6878	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		6331	-0-	6331	13231	17	1	6314	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10		6411	-0-	6411	19642	41	1	6370	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

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-
08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	4	1	1106	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
10	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

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-
08	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	1	1	2292	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	8	1	2168	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

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-
08	INC G-10		3969	-0-	3969	3969	2	1	3967	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		3961	-0-	3961	7930	3961	2			N	-0-			-0-
10	INC G-10		4190	-0-	4190	12120	16	1	4174	2	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1552	3	10	9	N	9			155
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	N	5			160
*10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	3	7	9	N	6			166

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	84	1	1738	2	N	-0-					13
09	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	83	1	1817	2	N	-0-					13
*10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

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
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	196	1	4045	2	N	-0-					15
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	176	1	3860	2	N	-0-					15
*10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8			15
						2	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

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
08	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	167	1	3454	2	N	-0-					16
09	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	169	1	3692	2	N	-0-					16
10	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

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
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	200	1	4123	2	N	-0-					13
09	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	146	1	3180	2	N	-0-					13
*10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3572	2	N	21	21	8			13
						23	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

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
08	7440 X	5450	-0-	-1990	-0-	252	1	5198	2	N	-0-					14
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	235	1	5135	2	N	-0-					14
10	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	252	1	5232	2	N	21	21	8			14
						23	9									

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

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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
08	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	3		Y	-0-					48
09	5400	X	5125	-0-	-275	-0-	5125	3		Y	-0-					48
10	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	5500	3		Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

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-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-					-0-
09	2670	N	2411	-0-	-259	-0-	2411	3		N	-0-					-0-
10	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3		N	-0-					-0-
09	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	3		N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				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
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-
08	15531 X	12350	-0-	-3181	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
10	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

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-
08	4526 X	4388	-0-	-138	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4506	-0-	-51	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-
08	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

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
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			32
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-			32
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			32

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

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-
08	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1309	1	10338	3	N	-0-			-0-
09	11520 X	11034	-0-	-486	-0-	1142	1	9892	3	N	-0-			-0-
10	11904 X	11645	-0-	-259	-0-	1064	1	10581	3	N	-0-			-0-

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
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-
*08	73036 X	72680	-0-	-356	-0-	3866	1	68814	3	N	-0-					-0-
09	72750 X	72293	-0-	-457	-0-	3805	1	68488	3	N	-0-					-0-
10	75175 X	71749	-0-	-3426	-0-	3589	1	68160	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

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-
08	2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	8618 X	4292	-0-	-4326	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	9734 X	5905	-0-	-3829	-0-	5905	3			N	-0-					31
09	6600 X	5303	-0-	-1297	-0-	5303	3			N	-0-					31
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

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-
08	11067 X	6082	-0-	-4985	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

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-
08	20057 X	10352	-0-	-9705	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
09	10620 X	9627	-0-	-993	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
10	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1798	N	863	-0-	-935	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

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
08	13702	X	7459	-0-	-6243	-0-	7459	3			N	-0-					38
09	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	7270	3			N	-0-					38
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

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-
08	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

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-
08	12648	X	7899	-0-	-4749	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7705	-0-	-995	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

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-
08	14384	X	8713	-0-	-5671	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	15469	X	7024	-0-	-8445	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6448	-0-	-1292	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					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
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-
08	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	6489	3		N	-0-			-0-
09	6840 X	5713	-0-	-1127	-0-	5713	3		N	-0-			-0-
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

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

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
08	47089 X	24585	-0-	-22504	-0-	24585	3		N	-0-			114
09	25140 X	22603	-0-	-2537	-0-	22603	3		N	-0-			114
10	25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-				N	-0-			114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

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-
08	31341 X	20718	-0-	-10623	-0-	20718	3		N	-0-			-0-
09	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	3		N	-0-			-0-
10	22041 X	-0-	-0-	-22041	-0-				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

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-
08	10912 X	9854	-0-	-1058	-0-	9854	2		N	-0-			-0-
09	10500 X	8008	-0-	-2492	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
10	10292 X	9125	-0-	-1167	-0-	9125	2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

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-
08	5487 X	4988	-0-	-499	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	4768	-0-	-752	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	4248	-0-	-1456	-0-	4248	2		N	-0-			-0-

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
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-
08	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	673	1	3992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	580	1	3639	3	N	-0-					-0-
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	657	1	4122	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

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
08	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	6400	3			N	-0-					26
09	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	3			N	-0-					26
10	6572	X	6390	-0-	-182	-0-	6390	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

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
08	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	910	1	12617	3	N	1	1	8			68
							1	9									
09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	897	1	12002	3	N	-0-					68
*10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	951	1	12385	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

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
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3			N	-0-					32
09	16140	X	15808	-0-	-332	-0-	15808	3			N	-0-					32
10	16678	X	16476	-0-	-202	-0-	16476	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

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
08	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6662	3	1	9	N	1	1	8			28
09	6780	X	5861	-0-	-919	-0-	5861	3			N	-0-					28
10	7006	X	6199	-0-	-807	-0-	6199	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

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	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	22302	3	1	9	N	1	1	8			27
08	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21535	3	1	9	N	1	1	8			27
09	21570	X	21291	-0-	-279	-0-	21291	3			N	-0-					27
10	22289	X	22051	-0-	-238	-0-	22051	3			N	-0-					27

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

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-
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	3			N	-0-					-0-
09	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-					-0-
*10	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	20402	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	45787 X	38640	-0-	-7147	-0-	38629	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	44310 X	39604	-0-	-4706	-0-	39595	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	45787 X	37289	-0-	-8498	-0-	37265	3	24	9	N	22	22	8			-0-
08	41695 X	39616	-0-	-2079	-0-	39608	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	40350 X	37611	-0-	-2739	-0-	37611	3			N	-0-					-0-
10	40920 X	19710	-0-	-21210	-0-	19710	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

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
08	9610 X	9257	-0-	-353	-0-	925	1	8332	3	Y	-0-					41
09	9750 X	9715	-0-	-35	-0-	951	1	8764	3	Y	-0-					41
10	10075 X	6643	-0-	-3432	-0-	448	1	6195	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

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
08	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					15
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					15
10	9486 X	8349	-0-	-1137	-0-	8349	3			Y	-0-					15

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	620 X	540	-0-	-80	-0-	540	1			N	-0-					131
09	570 X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					131
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

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
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4124	3	178	9	N	162	186	1			159
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					159
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					159

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

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
08	2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1716	3	8	9	N	7					177
09	2640 X	1633	-0-	-1007	-0-	1630	3	3	9	N	3					180
10	1860 X	1622	-0-	-238	-0-	1622	3			N	-0-					180

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

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
08	124 X	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					96
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					96
10	279 X	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					96

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	4			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	4			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	4			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

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-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

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
08	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					68
09	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	3			N	-0-					68
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	16	180	1			45
09	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	119	3	107	9	N	97					142
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					142

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1705	X	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

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
08	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	1100	2	20	9	N	18	140	1			24
09	1230	X	651	-0-	-579	-0-	644	2	7	9	N	6					30
10	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1196	2	20	9	N	18					48

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

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
08	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3679	2	15	9	N	14					70
09	3870	X	2004	-0-	-1866	-0-	2004	2			N	-0-					70
10	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3467	2			N	-0-					70

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

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-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	840	N	451	-0-	-389	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

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	928	-0-	-95	-0-	907	2	21	9	N	19					75
08	1240	X	119	-0-	-1121	-0-	119	2			N	-0-	59	1			16
09	1290	X	235	-0-	-1055	-0-	235	2			N	-0-					16
*10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					16

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

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
05	538	N	190	-0-	-348	-0-	190	2			Y	-0-					33
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					33
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					33
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	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

05	377	N	142	-0-	-235	-0-	142	2			Y	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					27
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					27
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	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

05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					216
06	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					216
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					216
08	1333	X	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			Y	-0-					216
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					216
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-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

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-
08	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1867	-0-	-2633	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

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
08	9176	X	6174	-0-	-3002	-0-	6174	2			Y	-0-					63
09	8880	X	2395	-0-	-6485	-0-	2395	2			Y	-0-					63
10	9176	X	4719	-0-	-4457	-0-	4719	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

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
08	930	X	710	-0-	-220	-0-	704	2	6	9	N	5					129
09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1787	2	12	9	N	11					140
*10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1877	2	12	9	N	11					151

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

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

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
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4215	2	10	9	N	9					28
09	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	2300	2			N	-0-					28
*10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					28

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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
08	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	4579	2	14	9	N	13					51
09	5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2512	2	12	9	N	11					62
10	5332 X	4569	-0-	-763	-0-	4565	2	4	9	N	4					66

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

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-
08	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	1580	-0-	-1090	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

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
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3	109	1			19
09	2400 N	1069	-0-	-1331	-0-	1069	2			N	-0-					19
*10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					19

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

05	DLQ G-10	7831	-0-	7831	7831	7831	2			Y	-0-					223
06	DLQ G-10	6420	-0-	6420	14251	6420	2			Y	-0-					223
07	DLQ G-10	7280	-0-	7280	21531	7280	2			Y	-0-					223
08	DLQ G-10	6187	-0-	6187	27718	6187	3			Y	-0-					223
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					63
09	5220	X	4423	-0-	-797	-0-	4423	2			Y	-0-					63
*10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			Y	-0-					63

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
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
08	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	2567	2	2	9	N	2					164
09	3300	X	1273	-0-	-2027	-0-	1260	2	13	9	N	12					176
10	3410	X	2314	-0-	-1096	-0-	2299	2	15	9	N	14					190

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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
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-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

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
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
08	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	1804	2	61	9	N	55	157	1			120
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2895	2	28	9	N	25					145
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3562	2	22	9	N	20					165

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
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
08	2077	N	1383	-0-	-694	-0-	1383	2			N	-0-					27
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					27
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					27

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
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
08	4123	X	2729	-0-	-1394	-0-	2707	2	22	9	N	20					145
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4342	2	13	9	N	12					157
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5343	2	35	9	N	32					189

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17					210
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8					218
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	N	22					240

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					103
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					103
10	930	X	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

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
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	955	3	46	9	N	42	171	1			50
09	960	X	954	-0-	-6	-0-	915	3	39	9	N	35					85
*10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	984	3	41	9	N	37					122

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

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-
08	2387	X	1045	-0-	-1342	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1001	-0-	-979	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1077	-0-	-969	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			49
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-	49	7	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

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
08	589	X	286	-0-	-303	-0-	277	2	9	9	N	8	8	8			108
09	330	X	304	-0-	-26	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			108
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	301	2	7	9	N	6	6	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

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
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	755	2	185	9	Y	168	223	1			44
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	955	2	198	9	Y	180	148	1			76
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					76

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					20
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			Y	-0-					20
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					20

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

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
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					142
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					142
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					15
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					15
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					49
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					49
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					86
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					86
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	756	2	673	9	Y	612	812	1			160
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	955	2	718	9	Y	653	537	1			276
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					276

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					75

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1461	-0-	-244	-0-	1429	2	32	9	Y	29	36	1			43
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1415	2	31	9	Y	28					71
09	1710	N	437	-0-	-1273	-0-	411	2	26	9	Y	24	36	1			59
10	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1179	2	36	9	Y	33	71	1			21

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5					7
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			6
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	4	1			2
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	26	3	6	9	N	5					7

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					119
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	2	1	9	N	1	1	8			119
*10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					178
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					178
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					178

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
08	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5213	-0-	-127	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
08	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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-
08	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

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
08	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	30097	2	40	9	Y	36					175
*09	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30522	2	28	9	Y	25					200
*10	32180	X	32180	-0-	-0-	-0-	32143	3	37	9	Y	34					234

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
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-
08	4278 S	3898	-0-	-380	-0-	1167	1	2731	2	N	-0-			-0-
09	9476 S	9476	-0-	-0-	-0-	1167	1	8309	2	N	-0-			-0-
*10	4493 S	4493	-0-	-0-	-0-	1167	1	3326	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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-
08	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
09	6630 X	5229	-0-	-1401	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
10	6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760	2			N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

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-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
*10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-			-0-

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

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

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-
08	13826 S	13480	-0-	-346	-0-	1564	1	11916	2	Y	-0-			-0-
09	13350 S	10418	-0-	-2932	-0-	1564	1	8854	2	Y	-0-			-0-
10	13826 S	12394	-0-	-1432	-0-	1564	1	10830	2	Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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

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
08	13051 X	11273	-0-	-1778	-0-	11267	2	6	9	N	5			188
09	12630 X	10449	-0-	-2181	-0-	10445	2	4	9	N	4			192
10	13051 X	9992	-0-	-3059	-0-	9985	3	7	9	N	6			198

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

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
08	20770 X	19492	-0-	-1278	-0-	19492	2			N	-0-			215
*09	20100 X	19159	-0-	-941	-0-	19159	2			N	-0-			215
10	20677 X	19453	-0-	-1224	-0-	19453	3			N	-0-			215

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
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	16979	-0-	-412	-0-	16958	2	21	9	N	19					201
08	16988	X	16793	-0-	-195	-0-	16784	2	9	9	N	8					209
09	16380	X	15614	-0-	-766	-0-	15605	2	9	9	N	8					217
10	16988	X	16544	-0-	-444	-0-	16522	3	22	9	N	20					228

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

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
08	17019	X	15852	-0-	-1167	-0-	15839	2	13	9	N	12					65
*09	16470	X	14953	-0-	-1517	-0-	14919	2	34	9	N	31					96
10	16647	X	15478	-0-	-1169	-0-	15465	3	13	9	N	12					108

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

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
08	11718	X	11228	-0-	-490	-0-	11228	2			N	-0-					73
*09	11340	X	10212	-0-	-1128	-0-	10212	2			N	-0-					73
10	11718	X	10419	-0-	-1299	-0-	10395	3	24	9	N	22	6	8			89

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

*01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					73
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
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8419	2	18	9	N	16					169
09	7950	X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					169
10	8215	X	7483	-0-	-732	-0-	7472	3	11	9	N	10					179

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

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-
08	11718	X	11455	-0-	-263	-0-	1563	1	9892	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	8860	-0-	-2480	-0-	1563	1	7297	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	10489	-0-	-1229	-0-	1563	1	8926	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

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
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					28
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					28
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					28

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
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
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	2189	1	5188	2	N	-0-			65
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	2189	1	5266	2	N	-0-			65
*10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	2189	1	5128	2	N	-0-			65

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

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
08	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	60	1	1455	2	N	-0-			174
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	60	1	1302	2	N	-0-			174
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	60	1	1207	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

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-
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	3137	2			N	-0-			-0-
09	6108	X	2971	-0-	-3137	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
*10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					142
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					142
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					142
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

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
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

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
08	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	67	2	9	9	N	8					138
09	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14484	2	46	9	N	42					180
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					180

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

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-					193
08	14B2	EXT	12798	-0-	12798	19379	12798	2			N	-0-					193
*09	14B2	EXT	521	-0-	521	19900	521	2			N	-0-					193
*10	20168	X	268	-0-	-19900	-0-	268	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

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-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	56	4	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	65	9	2			N	-0-			-0-
*10	68 X	3	-0-	-65	-0-	3	2			N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

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

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							
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	248	1	3069	3	N	15			67
						17	9							
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	200	1	4620	3	N	-0-			67
*10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3815	3	11	9	N	10			77

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

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
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	310	1	173	3	N	-0-			76
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	3	N	-0-			76
*10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-			76

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
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
08	11935	X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-					226
09	11190	X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184	1			73
10	11656	X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-					73

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

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
08	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					199
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6	9	N	5					204
10	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-					204

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

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

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
08	9796	X	9310	-0-	-486	-0-	9286	3	24	9	Y	22					68
09	9360	X	4803	-0-	-4557	-0-	4791	3	12	9	Y	11					79
*10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10917	3	59	9	Y	54	78	1			55

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

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
08	INC G-10		1183	-0-	1183	1183	1140	3	43	9	Y	39					73
09	INC G-10		664	-0-	664	1847	651	3	13	9	Y	12					85
*10	1800	N	10467	-0-	8667	10514	10329	3	138	9	Y	125	83	1			127

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			Y	-0-					213
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			Y	-0-					213
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

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-
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

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
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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
08	15624	X	13377	-0-	-2247	-0-	13272	3	105	9	N	95	123	1			139
09	15000	X	3489	-0-	-11511	-0-	3446	3	43	9	N	39					178
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					178

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	14353 X	13183	-0-	-1170	-0-	13183	3		N	-0-			-0-
09	13890 X	6276	-0-	-7614	-0-	6276	3		N	-0-			-0-
*10	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	3		N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

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-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-

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

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-
08	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	3		N	-0-			-0-
09	39013 X	39013	-0-	-0-	-0-	39013	3		N	-0-			-0-
*10	39245 X	39245	-0-	-0-	-0-	39245	3		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

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-
08	7320 X	3997	-0-	-3323	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
*10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3		N	-0-			-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
08	2542	X	1113	-0-	-1429	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	517	-0-	-2025	-0-	517	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

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-
*08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

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-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

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-
*08	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	899	N	288	-0-	-611	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

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-
*08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

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

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-
*08	6169	X	5292	-0-	-877	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5883	-0-	-69	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

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
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-
*08	33046 X	30631	-0-	-2415	-0-	30631	2			N	-0-					-0-
09	31740 X	28953	-0-	-2787	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
10	32798 X	31332	-0-	-1466	-0-	31332	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

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-
*08	16120 X	15589	-0-	-531	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
09	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
10	15934 X	14532	-0-	-1402	-0-	14532	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

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-
08	11687 X	9124	-0-	-2563	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	11310 X	9656	-0-	-1654	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
*10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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-
*08	9362 X	8236	-0-	-1126	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
*10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

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-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

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-
08	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2413	-0-	-2267	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	92	85	1			8
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	105	103	1			10

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

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
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	13	13	1			1
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1
*10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	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

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-
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
08	8029 X	2374	-0-	-5655	-0-	2293	2	81	9	Y	74	73	1			2
09	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					2
10	6417 X	3571	-0-	-2846	-0-	3295	2	276	9	Y	251	258	1			2

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

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-
08	2697 N	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	1598	-0-	-952	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
*10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

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									
08	11656 X	10288	-0-	-1368	-0-	390	1	9848	2	Y	45	45	1			10
						50	9									
09	11520 X	9253	-0-	-2267	-0-	373	1	8838	2	Y	38	31	1			17
						42	9									
10	11904 X	10665	-0-	-1239	-0-	396	1	10194	2	Y	68	35	1			50
						75	9									

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

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	X	675	-0-	-131	-0-	30	1	644	2	N	1					241
							1	9									
09	690	X	530	-0-	-160	-0-	30	1	486	2	N	13	176	1			36
							14	9									
10	713	X	637	-0-	-76	-0-	30	1	589	2	N	16					52
							18	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	54	1			-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17					17
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1465	2	10	9	Y	9					26

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

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									
08	6851	X	6232	-0-	-619	-0-	40	1	6161	2	Y	28	119	1			61
							31	9									
09	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	40	1	6194	2	Y	37					98
							41	9									
10	7936	X	6400	-0-	-1536	-0-	40	1	6312	2	Y	44					142
							48	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

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

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

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-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

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
08	620 X	413	-0-	-207	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8			118
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-					118
*10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					118

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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-
08	341 X	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	330 X	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

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-
08	372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	630 X	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	651 X	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

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
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					214
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					214
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					214

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

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

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
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					182
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					182
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

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
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					167
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					167
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					167

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

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
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	155	3	85	9	N	77					245
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	65	3	10	9	N	9					254
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	10	3	58	9	N	53	167	1			140

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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
08	14B DENY	451	-0-	451	1301	434	3	17	9	N	15					90
09	14B DENY	421	-0-	421	1722	420	3	1	9	N	1					91
10	14B DENY	424	-0-	424	2146	421	3	3	9	N	3					94

SUNDOWN ENERGY LP 829482
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					134
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					134
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					134
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

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
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-				99
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-				99
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-				99

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-				99
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-				99
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-				99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

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
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	41	1		24
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	3	12	9	Y	11				35
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18				53

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

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-
08	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
09	2490 #	1587	-0-	-903	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
10	2573 #	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

05	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1914	2	9	9	N	8					196
06	1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-					196
07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					196
08	1922 #	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			N	-0-					196
09	1860 #	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			N	-0-					196
10	1922 #	720	-0-	-1202	-0-	720	2			N	-0-					196

DANIELS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 197465 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9904 - 10630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

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-
08	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1395 #	196	-0-	-1199	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8031	3	11	9	N	10					152
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7379	3	17	9	N	15					167
*10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7931	3	24	9	N	22					189

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7431	3	13	9	N	12					140
09	8970	X	6989	-0-	-1981	-0-	6976	3	13	9	N	12					152
*10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10357	3	18	9	N	16					168

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					107
*09	2670	X	1422	-0-	-1248	-0-	1422	2			N	-0-					107
10	1705	X	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					162
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					162
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					162

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

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-
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
*10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

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
08	744 N	454	-0-	-290	-0-	265	2	189	9	Y	172	74	1			99
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1190	2	191	9	Y	174	188	1			85
10	744 N	491	-0-	-253	-0-	296	2	195	9	Y	177	103	1			159

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

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
08	SWR 10	1314	-0-	1314	153733	889	2	425	9	Y	386	441	1			56
09	SWR 10	1599	-0-	1599	155332	1229	2	370	9	Y	336	341	1			51
10	SWR 10	1266	-0-	1266	156598	912	2	354	9	Y	322	271	1			102

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10	284	-0-	284 B	-793	262	3	22	9	Y	20	20	1			2
06	0 #	320	-0-	320 B	-473	300	3	20	9	Y	18	16	1			4
07	0 #	273	-0-	273 B	-200	251	3	22	9	Y	20	19	1			5
08	69 R	269	-0-	200 B	-0-	247	3	2	4	Y	18	20	1			3
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 #	287	-0-	-13 B	-13	266	3	21	9	Y	19	15	1			7
10	310 #	244	-0-	-66 B	-79	221	3	23	9	Y	21	22	1			6

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	124 #	55	-0-	-69 B	-1656	55	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -993																
09	90 #	65	-0-	-25 B	-688	65	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	69	-0-	-24 B	-712	69	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	T. A.	57	-0-	57 B	460	57	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 460																
09	T. A.	57	-0-	57 B	517	57	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	61	-0-	61 B	578	61	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

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-
08	372 #	164	-0-	-208 B	-1288	164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -912 CANCELLED UNDERAGE -> -376																
09	240 #	86	-0-	-154 B	-1066	60	3	26	9	Y	24	23	1			1
10	248 #	45	-0-	-203 B	-1269	25	3	20	9	Y	18	18	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	T. A.	392	-0-	392 B	2070	364	3	28	9	Y	25	24	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2070																
09	2570 R	500	-0-	-2070 B	-0-	475	3	25	9	Y	23	24	1			1
*10	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	317	3	22	9	Y	20	20	1			1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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-
08	713 #	683	-0-	-30 B	-788	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -534																
09	690 #	574	-0-	-116 B	-370	574	3			N	-0-					-0-
10	713 #	687	-0-	-26 B	-396	687	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	837 #	950	-0-	113 B	-829	950	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-415	CANCELLED UNDERAGE ->		-414						
09	810 #	768	-0-	-42 B	-457	768	3		N	-0-			-0-
10	837 #	965	-0-	128 B	-329	965	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

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-
08	775 #	897	-0-	122 B	-645	897	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293	CANCELLED UNDERAGE ->		-352						
09	810 #	694	-0-	-116 B	-409	694	3		N	-0-			-0-
10	837 #	863	-0-	26 B	-383	863	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

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-
08	899 #	850	-0-	-49 B	-568	850	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289	CANCELLED UNDERAGE ->		-279						
09	840 #	775	-0-	-65 B	-354	775	3		N	-0-			-0-
10	868 #	874	-0-	6 B	-348	874	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-1889	25	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-1861						
09	30 #	24	-0-	-6 B	-34	24	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10 B	-44	21	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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-
08	3032 R	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2518 R	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
*10	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	300 #	651	-0-	351 B	-847	651 3		Y	-0-			-0-
05	310 #	681	-0-	371 B	-476	681 3		Y	-0-			-0-
06	300 #	277	-0-	-23 B	-499	277 3		Y	-0-			-0-
07	310 #	658	-0-	348 B	-151	658 3		Y	-0-			-0-
*08	608 R	759	-0-	151 B	-0-	759 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	773 R	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		Y	-0-			-0-
*10	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

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-
08	155 #	201	-0-	46 B	-536	201 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -348 CANCELLED UNDERAGE -> -188												
09	150 #	223	-0-	73 B	-275	223 3		Y	-0-			-0-
10	155 #	223	-0-	68 B	-207	223 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

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-
08	2511 #	2425	-0-	-86 B	-1056	2425 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -984 CANCELLED UNDERAGE -> -72												
09	2430 #	1859	-0-	-571 B	-1555	1859 3		N	-0-			-0-
10	2356 #	2440	-0-	84 B	-1471	2440 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

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-
08	341 #	372	-0-	31 B	-220	372 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -159												
09	330 #	324	-0-	-6 B	-67	324 3		N	-0-			-0-
10	341 #	351	-0-	10 B	-57	351 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

*04	570 #	535	-0-	-35 B	-1609	535 3		Y	-0-			-0-
05	589 #	636	-0-	47 B	-1562	636 3		Y	-0-			-0-
06	570 #	246	-0-	-324 B	-1886	246 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	507	-0-	-82 B	-1968	507 3		Y	-0-			-0-
08	620 #	486	-0-	-134 B	-2102	486 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577 CANCELLED UNDERAGE -> -1525												
09	630 #	426	-0-	-204 B	-781	426 3		Y	-0-			-0-
10	651 #	499	-0-	-152 B	-933	499 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	961 #	1014	-0-	53 B	-410	1014	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-223	CANCELLED UNDERAGE ->		-187							
09	990 #	819	-0-	-171 B	-394	819	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	1040	-0-	17 B	-377	1040	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

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-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-279	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279										
09	60 #	57	-0-	-3 B	-282	57	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-283	61	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

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-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-1362	21	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-351	CANCELLED UNDERAGE ->		-1011							
09	30 #	21	-0-	-9 B	-360	21	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-369	22	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

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-
08	124 #	61	-0-	-63 B	-411	61	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-302	CANCELLED UNDERAGE ->		-109							
09	60 #	67	-0-	7 B	-295	67	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-296	61	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 #	272	-0-	-69 B	-302	272 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-219	CANCELLED UNDERAGE ->		-83						
09	330 #	312	-0-	-18 B	-237	312 3		N	-0-			-0-
10	341 #	337	-0-	-4 B	-241	337 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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-
08	744 #	883	-0-	139 B	-837	883 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-410	CANCELLED UNDERAGE ->		-427						
09	780 #	684	-0-	-96 B	-506	684 3		N	-0-			-0-
10	806 #	865	-0-	59 B	-447	865 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

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-
08	713 #	812	-0-	99 B	-500	812 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-112	CANCELLED UNDERAGE ->		-388						
09	690 #	634	-0-	-56 B	-168	634 3		N	-0-			-0-
10	713 #	777	-0-	64 B	-104	777 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

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-
08	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 #	40	-0-	-20 B	-20	40 3		Y	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-32	50 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

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-
08	279 #	246	-0-	-33 B	-291	246 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-159						
09	270 #	213	-0-	-57 B	-189	213 3		N	-0-			-0-
10	248 #	235	-0-	-13 B	-202	235 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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
08	272 R	272	-0-	-0- B	-0-	229 3	43 9	Y	39	38 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INC G-10	173	-0-	173 B	173	132 3	41 9	Y	37	38 1		2
10	INC G-10	463	-0-	463 B	636	420 3	43 9	Y	39	39 1		2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 #	28	-0-	-3 B	-60	28	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-17						
09	30 #	28	-0-	-2 B	-45	28	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-45	31	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	837 #	547	-0-	-290 B	-2079	547	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1826	CANCELLED UNDERAGE ->		-253						
09	810 #	450	-0-	-360 B	-2186	450	3		N	-0-			-0-
10	465 #	504	-0-	39 B	-2147	504	3		N	-0-			-0-

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
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-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-443	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-358	CANCELLED UNDERAGE ->		-85						
09	60 #	57	-0-	-3 B	-361	57	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-362	61	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 #	379	-0-	38 B	-267	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-159						
09	330 #	300	-0-	-30 B	-138	300	3		N	-0-			-0-
10	341 #	378	-0-	37 B	-101	378	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-38	24	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16	CANCELLED UNDERAGE ->		-22						
09	30 #	26	-0-	-4 B	-20	26	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	39	-0-	8 B	-12	39	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	310 #	189	-0-	-121 B	-248	189	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-96						
09	300 #	308	-0-	8 B	-144	308	3		Y	-0-			-0-
10	310 #	242	-0-	-68 B	-212	242	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

*04	960 #	743	-0-	-217 B	-3429	743	3		N	-0-			-0-
05	899 #	731	-0-	-168 B	-3597	731	3		N	-0-			-0-
06	750 #	752	-0-	2 B	-3595	752	3		N	-0-			-0-
07	775 #	932	-0-	157 B	-3438	932	3		N	-0-			-0-
08	775 #	849	-0-	74 B	-3364	849	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -589 CANCELLED UNDERAGE -> -2775													
09	750 #	766	-0-	16 B	-573	766	3		N	-0-			-0-
10	930 #	721	-0-	-209 B	-782	721	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

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-
08	248 #	221	-0-	-27 B	-232	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114 CANCELLED UNDERAGE -> -118													
09	240 #	203	-0-	-37 B	-151	203	3		N	-0-			-0-
10	217 #	256	-0-	39 B	-112	256	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

*04	360 #	365	-0-	5 B	-28	365	3		Y	-0-			-0-
*05	383 R	411	-0-	28 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-
08	372 #	57	-0-	-315 B	-643	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -643													
09	390 #	57	-0-	-333 B	-976	57	3		Y	-0-			-0-
10	403 #	61	-0-	-342 B	-1318	61	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

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-
08	124 #	85	-0-	-39 B	-394	85	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -309 CANCELLED UNDERAGE -> -85													
09	60 #	85	-0-	25 B	-284	85	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	92	-0-	30 B	-254	92	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155 #	136	-0-	-19 B	-2131	136	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-1658									
09	150 #	156	-0-	6 B	-467	156	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	169	-0-	14 B	-453	169	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-217	57	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-217												
09	120 #	57	-0-	-63 B	-280	57	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	92	-0-	-1 B	-281	92	3			Y	-0-					-0-

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
05	62 #	120	-0-	58 B	-1207	98	3	22	9	N	20	20	1			2
06	120 #	112	-0-	-8 B	-1215	92	3	20	9	N	18	16	1			4
07	124 #	127	-0-	3 B	-1212	105	3	22	9	N	20	19	1			5
08	124 #	160	-0-	36 B	-1176	139	3	1	4	N	18	20	1			3
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-1168									
09	148 R	156	-0-	8 B	-0-	135	3	21	9	N	19	15	1			7
*10	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	187	3	32	9	N	29	28	1			8

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	217 #	192	-0-	-25 B	-1332	192	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-774	CANCELLED UNDERAGE ->		-558									
09	210 #	213	-0-	3 B	-771	213	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	221	-0-	4 B	-767	221	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-85	21	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-36									
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93 #	59	-0-	-34 B	-329	59	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-297	CANCELLED UNDERAGE ->		-32									
09	60 #	39	-0-	-21 B	-318	39	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9 B	-327	53	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310 #	317	-0-	7	B	-652	274	3	43	9	Y	39	38	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -652																
09	367 R	367	-0-	-0-	B	-0-	326	3	41	9	Y	37	38	1		2
*10	388 R	388	-0-	-0-	B	-0-	345	3	43	9	Y	39	39	1		2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-
08	589 #	414	-0-	-175	B	-2695	414	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2239 CANCELLED UNDERAGE -> -456																
09	450 #	488	-0-	38	B	-2201	488	3			Y	-0-				-0-
10	434 #	532	-0-	98	B	-2103	532	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

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-
08	682 #	698	-0-	16	B	-2275	698	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -866																
09	660 #	676	-0-	16	B	-1393	676	3			Y	-0-				-0-
10	713 #	1296	-0-	583	B	-810	1296	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

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-
08	527 #	932	-0-	405	B	-574	932	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -574																
09	420 #	420	-0-	-0-	B	-574	420	3			Y	-0-				-0-
10	527 #	451	-0-	-76	B	-650	451	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

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-
08	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 #	101	-0-	-49	B	-49	101	3			Y	-0-				-0-
10	124 #	89	-0-	-35	B	-84	89	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	713 #	617	-0-	-96 B	-854	606 3	11 9	Y	10	9 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-373	CANCELLED UNDERAGE ->	-481						
09	690 #	916	-0-	226 B	-147	916 3		Y	-0-	1 1		-0-
*10	769 R	916	-0-	147 B	-0-	916 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

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-
08	124 #	85	-0-	-39 B	-291	85 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-50						
09	120 #	85	-0-	-35 B	-276	85 3		Y	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1 B	-277	92 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

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-
08	775 #	681	-0-	-94 B	-2318	652 3	29 9	Y	26	24 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1027	CANCELLED UNDERAGE ->	-1291						
09	750 #	715	-0-	-35 B	-1062	674 3	41 9	Y	37	37 1		2
10	775 #	825	-0-	50 B	-1012	782 3	43 9	Y	39	39 1		2

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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-
08	93 #	36	-0-	-57 B	-157	36 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157								
09	150 #	41	-0-	-109 B	-266	41 3		Y	-0-			-0-
10	155 #	94	-0-	-61 B	-327	94 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

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-
08	93 #	61	-0-	-32 B	-287	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-215	CANCELLED UNDERAGE ->	-72						
09	60 #	67	-0-	7 B	-208	67 3		N	-0-			-0-
10	62 #	85	-0-	23 B	-185	85 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

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-
08	310 #	164	-0-	-146 B	-1395	164 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-546	CANCELLED UNDERAGE ->	-849						
09	210 #	195	-0-	-15 B	-561	195 3		Y	-0-			-0-
10	217 #	220	-0-	3 B	-558	220 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	157	-0-	157	B	-226	157	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-226									
09	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
*10	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

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-
08	589 #	471	-0-	-118	B	-1414	471	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-507			CANCELLED UNDERAGE ->	-907									
09	570 #	367	-0-	-203	B	-710	367	3			Y	-0-				-0-
10	589 #	361	-0-	-228	B	-938	361	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

*04	2100 #	1668	-0-	-432	B	-4491	1664	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	1953 #	1622	-0-	-331	B	-4822	1618	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
06	1800 #	1567	-0-	-233	B	-5055	1564	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	1860 #	1251	-0-	-609	B	-5664	1247	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
08	1860 #	1572	-0-	-288	B	-5952	1568	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2195			CANCELLED UNDERAGE ->	-3757									
09	1680 #	1810	-0-	130	B	-2065	1770	3	40	9	Y	36	34	1		2
10	1612 #	2762	-0-	1150	B	-915	2687	3	75	9	Y	68	67	1		3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

*04	1860 #	1495	-0-	-365	B	-1548	1495	3			Y	-0-				-0-
05	1922 #	1530	-0-	-392	B	-1940	1530	3			Y	-0-				-0-
06	1590 #	1387	-0-	-203	B	-2143	1387	3			Y	-0-				-0-
07	1643 #	1606	-0-	-37	B	-2180	1606	3			Y	-0-				-0-
08	1643 #	1746	-0-	103	B	-2077	1746	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1267			CANCELLED UNDERAGE ->	-810									
09	1470 #	1670	-0-	200	B	-1067	1670	3			Y	-0-				-0-
10	1612 #	1439	-0-	-173	B	-1240	1439	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

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-
08	961 #	1120	-0-	159	B	-1348	1120	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-543			CANCELLED UNDERAGE ->	-805									
09	930 #	835	-0-	-95	B	-638	835	3			N	-0-				-0-
10	961 #	1108	-0-	147	B	-491	1108	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

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-
08	603 R	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	150 #	68	-0-	-82	B	-82	68	3			Y	-0-				-0-
10	403 #	21	-0-	-382	B	-464	21	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*10	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

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-
08	248 #	184	-0-	-64 B	-793	184 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -793												
09	240 #	187	-0-	-53 B	-846	187 3		Y	-0-			-0-
10	248 #	224	-0-	-24 B	-870	224 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

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-
08	930 #	873	-0-	-57 B	-382	873 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -182 CANCELLED UNDERAGE -> -200												
09	900 #	686	-0-	-214 B	-396	686 3		N	-0-			-0-
10	930 #	862	-0-	-68 B	-464	862 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-90	21 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -41												
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21 3		N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

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-
08	620 #	498	-0-	-122 B	-840	498 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -840												
09	600 #	474	-0-	-126 B	-966	474 3		Y	-0-			-0-
10	620 #	515	-0-	-105 B	-1071	515 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

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-
08	1271 #	1135	-0-	-136 B	-1096	1135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -578 CANCELLED UNDERAGE -> -518												
09	1230 #	917	-0-	-313 B	-891	917 3		N	-0-			-0-
10	1240 #	1289	-0-	49 B	-842	1289 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	651 #	731	-0-	80	B	-678	731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -498																	
09	630 #	558	-0-	-72	B	-252	558	3			N	-0-					-0-
10	620 #	726	-0-	106	B	-146	726	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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
08	434 #	305	-0-	-129	B	-543	262	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -245 CANCELLED UNDERAGE -> -298																	
09	360 #	240	-0-	-120	B	-365	199	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	372 #	319	-0-	-53	B	-418	276	3	43	9	Y	39	39	1			2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	310 #	301	-0-	-9	B	-410	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -249																	
09	300 #	256	-0-	-44	B	-205	256	3			N	-0-					-0-
10	310 #	295	-0-	-15	B	-220	295	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

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-
08	558 #	515	-0-	-43	B	-1568	515	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -1511																	
09	600 #	360	-0-	-240	B	-297	360	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	418	-0-	-202	B	-499	418	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426 #	1430	-0-	4 B	-832	1430	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-545						
09	1380 #	1322	-0-	-58 B	-345	1322	3		N	-0-			-0-
10	1395 #	1410	-0-	15 B	-330	1410	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

*04	150 #	266	-0-	116 B	-583	266	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	338	-0-	183 B	-400	338	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	390	-0-	240 B	-160	390	3		Y	-0-			-0-
*07	244 R	404	-0-	160 B	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
08	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
*10	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
08	310 #	311	-0-	1 B	-256	311	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-153						
09	330 #	265	-0-	-65 B	-168	265	3		N	-0-			-0-
10	341 #	298	-0-	-43 B	-211	298	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

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-
08	1178 #	1203	-0-	25 B	-522	1203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-359	CANCELLED UNDERAGE ->		-163						
09	1140 #	981	-0-	-159 B	-518	981	3		N	-0-			-0-
10	1147 #	1215	-0-	68 B	-450	1215	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054 #	1136	-0-	82	B	-795	1136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-370	CANCELLED UNDERAGE ->		-425							
09	1020 #	897	-0-	-123	B	-493	897	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1150	-0-	96	B	-397	1150	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

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-
08	248 #	334	-0-	86	B	-325	334	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-92	CANCELLED UNDERAGE ->		-233							
09	270 #	262	-0-	-8	B	-100	262	3		N	-0-			-0-
10	279 #	361	-0-	82	B	-18	361	3		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

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
08	434 #	424	-0-	-10	B	-258	424	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64	CANCELLED UNDERAGE ->		-194							
09	420 #	409	-0-	-11	B	-75	409	3		Y	-0-			24
10	434 #	423	-0-	-11	B	-86	423	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

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
08	713 #	690	-0-	-23	B	-536	690	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-341							
09	690 #	663	-0-	-27	B	-222	663	3		Y	-0-			54
10	713 #	683	-0-	-30	B	-252	683	3		Y	-0-			54

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

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-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240	B	-17140				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12370	CANCELLED UNDERAGE ->		-4770							
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	B	-12670				N	NO RPT			-0-
10	248 #	772	-0-	524	B	-12146	722	2	50 9	N	45	41 1		4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

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-
08 INC G-10		158	-0-	158	B	-3036	158	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3036							
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-390				Y	NO RPT			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	B	-576				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 #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-5086					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3660 CANCELLED UNDERAGE -> -1426																
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-3780					N	NO RPT					-0-
10	62 #	185	-0-	123 B	-3657	185	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-10829					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7933 CANCELLED UNDERAGE -> -2896																
09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-8263					N	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

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-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-6175					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3861 CANCELLED UNDERAGE -> -2314																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3861					N	NO RPT					-0-
10	0 #	243	-0-	243 B	-3618	243	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

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-
08	217 #	7	-0-	-210 B	-2343	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1744 CANCELLED UNDERAGE -> -599																
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1774					N	NO RPT					-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-1785	20	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

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-
08	589 #	208	-0-	-381 B	-1648	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1648																
09	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-2218					N	NO RPT					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341 B	-2559					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 TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488 #	1403	-0-	-85 B	-490	1403	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-318									
09	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-772					Y	NO RPT					-0-
*10	640 R	1412	-0-	772 B	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-4324					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2527	CANCELLED UNDERAGE ->		-1797									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-2617					Y	NO RPT					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2772					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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-
08	806 #	31	-0-	-775 B	-4292	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2550	CANCELLED UNDERAGE ->		-1742									
09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-3330					N	NO RPT					-0-
10	806 #	145	-0-	-661 B	-3991	145	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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									
08	589 #	251	-0-	-338 B	-2282	208	2	30	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1405	CANCELLED UNDERAGE ->		-877									
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-1645					Y	NO RPT					-0-
10	248 #	129	-0-	-119 B	-1764	129	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

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
08	961 #	912	-0-	-49 B	-423	887	2	25	9	N	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-315	CANCELLED UNDERAGE ->		-108									
09	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1245					N	NO RPT					4
10	961 #	934	-0-	-27 B	-1272	911	2	23	9	N	21	21	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1674					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1261	CANCELLED UNDERAGE ->		-413									
09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-1471					Y	NO RPT					-0-
10	124 #	127	-0-	3 B	-1468	127	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 #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	496 #	-0-	-0-	-496	B	-2239			N	13	13 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1411		CANCELLED UNDERAGE ->	-828						
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	B	-1891			N	NO RPT			1
10	496 #	262	-0-	-234	B	-2125	244 2	18 9	N	16	15 1		2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	B	-6000			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6000									
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	B	-7080			Y	NO RPT			-0-
10	496 #	789	-0-	293	B	-6787	789 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

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
08	806 #	783	-0-	-23	B	-383	758 2	25 9	Y	23	23 1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-165		CANCELLED UNDERAGE ->	-218						
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-195			Y	NO RPT			4
*10	597 R	792	-0-	195	B	-0-	768 2	24 9	Y	22	22 1		2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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-
08	713 #	-0-	-0-	-713	B	-5948			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4490		CANCELLED UNDERAGE ->	-1458						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-4490			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	1111	-0-	1111	B	-3379	1078 2	33 9	Y	30	30 1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2090			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584		CANCELLED UNDERAGE ->	-1506						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-584			N	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-584			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

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-
08	837 #	117	-0-	-720	B	-3387	117 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1619		CANCELLED UNDERAGE ->	-1768						
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	B	-2429			N	NO RPT			-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837	B	-3266			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 #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	#	-0-	-0-	-775 B	-10847					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6376	CANCELLED UNDERAGE ->		-4471									
09	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-6496					N	NO RPT					-0-
10	124	#	392	-0-	268 B	-6228	392	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INC G-10		932	-0-	932 B	461	932	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					461												
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	461					Y	NO RPT					-0-
*10	1422	R	961	-0-	-461 B	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 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
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-
08	775	#	-0-	-0-	-775 B	-7886					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4653	CANCELLED UNDERAGE ->		-3233									
09	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-4803					Y	NO RPT					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527 B	-5330					Y	312	308	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1626					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-928	CANCELLED UNDERAGE ->		-698									
09	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-958					N	NO RPT					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-989					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	#	-0-	-0-	-310 B	-10634					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-703	CANCELLED UNDERAGE ->		-9931									
09	300	#	NO RPT	-0-	-300 B	-1003					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1003					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 TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	INC G-10	3707	-0-	3707 B	18027	3707	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18027													
09	3450 #	NO RPT	-0-	-3450 B	14577				Y	NO RPT			-0-
*10	18061 R	3484	-0-	-14577 B	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

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-
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-3846				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3022 CANCELLED UNDERAGE -> -824													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3022				Y	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2666				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2180 CANCELLED UNDERAGE -> -486													
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-2210				N	NO RPT			-0-
10	31 #	39	-0-	8 B	-2202	39	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5449				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2842 CANCELLED UNDERAGE -> -2607													
09	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-3352				N	NO RPT			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3476				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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-
08	1357 R	608	-0-	-749 B	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-240				Y	NO RPT			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744 B	-984				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 #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-8359				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5129	CANCELLED UNDERAGE ->		-3230						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-5129				N	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	558 #	145	-0-	-413 B	-5074	145	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3008	CANCELLED UNDERAGE ->		-2066						
09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-3548				Y	NO RPT			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-3734				Y	-0-			-0-

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
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-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-4960				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3870	CANCELLED UNDERAGE ->		-1090						
09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-4020				N	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4020				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-190				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-190						
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30				Y	NO RPT			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-61				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-8017				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5000	CANCELLED UNDERAGE ->		-3017						
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-5120				N	NO RPT			-0-
10	93 #	363	-0-	270 B	-4850	363	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-681					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-427	CANCELLED UNDERAGE ->		-254									
09	9	#	NO RPT	-0-	-9 B	-436					N	NO RPT					-0-
10	5	#	7	-0-	2 B	-434	7	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	#	-0-	-0-	-620 B	-4518					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3260	CANCELLED UNDERAGE ->		-1258									
09	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-3770					N	NO RPT					-0-
10	0	#	60	-0-	60 B	-3710	60	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	#	7	-0-	-365 B	-4848	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3019	CANCELLED UNDERAGE ->		-1829									
09	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-3109					N	NO RPT					-0-
10	62	#	107	-0-	45 B	-3064	107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	310	#	181	-0-	-129 B	-3996	168	2	13	9	N	12	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2863	CANCELLED UNDERAGE ->		-1133									
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2863					N	NO RPT					-0-
10	186	#	25	-0-	-161 B	-3024	8	2	17	9	N	15	15	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	#	-0-	-0-	-155 B	-2472					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1435	CANCELLED UNDERAGE ->		-1037									
09	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-1465					N	NO RPT					-0-
10	31	#	1	-0-	-30 B	-1495	1	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	#	-0-	-0-	-496 B	-4465					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2740	CANCELLED UNDERAGE ->			-1725								
09	480	#	NO RPT	-0-	-480 B	-3220					N	NO RPT					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-3282					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	#	1	-0-	-5 B	-193	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-62	CANCELLED UNDERAGE ->			-131								
09	1	#	NO RPT	-0-	-1 B	-63					N	NO RPT					-0-
10	1	#	1	-0-	-0- B	-63	1	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-819					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-819								
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	310	#	-0-	-0-	-310 B	-6904					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4516	CANCELLED UNDERAGE ->			-2388								
09	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-4606					N	NO RPT					-0-
10	62	#	177	-0-	115 B	-4491	177	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-365					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-260	CANCELLED UNDERAGE ->			-105								
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-260					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-260					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 #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1790				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1790													
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1820				N	NO RPT			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1851				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1022				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -234													
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-878				N	NO RPT			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-909				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
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-
08	589 #	46	-0-	-543 B	-5328	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3040 CANCELLED UNDERAGE -> -2288													
09	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-3610				N	NO RPT			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3734				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
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-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-6143				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4135 CANCELLED UNDERAGE -> -2008													
09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-4495				N	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1436				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -606 CANCELLED UNDERAGE -> -830													
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-636				N	NO RPT			-0-
10	310 #	10	-0-	-300 B	-936	10	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
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-
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-3550				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2412 CANCELLED UNDERAGE -> -1138													
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-2802				N	NO RPT			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2926				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 #: 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
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-
08	341 #	-0-	-0-	-341 B	-4092					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3004	CANCELLED UNDERAGE ->		-1088									
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-3124					N	NO RPT					-0-
10	124 #	101	-0-	-23 B	-3147	101	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-4957					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3648	CANCELLED UNDERAGE ->		-1309									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3648					N	NO RPT					-0-
10	0 #	198	-0-	198 B	-3450	198	2			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
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-
08	465 #	-0-	-0-	-465 B	-7644					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5570	CANCELLED UNDERAGE ->		-2074									
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-5690					N	NO RPT					-0-
10	8 #	184	-0-	176 B	-5514	182	2	2	9	N	2	2	1			-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
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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3835									
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-120					Y	NO RPT					-0-
*10	2994 R	3114	-0-	120 B	-0-	3047	2	67	9	Y	61	59	1			6

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
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-
08	1116 #	243	-0-	-873 B	-10260	243	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6492	CANCELLED UNDERAGE ->		-3768									
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-7572					Y	NO RPT					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465 B	-8037					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
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-
08	1364 #	241	-0-	-1123 B	-6241	241	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3267	CANCELLED UNDERAGE ->		-2974									
09	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-4107					Y	NO RPT					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-5223					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 #: 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
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-
08	1674	#	-0-	-0-	-1674 B	-12990					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10317	CANCELLED UNDERAGE ->			-2673								
09	1620	#	NO RPT	-0-	-1620 B	-11937					Y	NO RPT					-0-
10	775	#	1078	-0-	303 B	-11634	1052	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

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
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
08	868	#	1107	-0-	239 B	-2605	1076	2	31	9	N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2605												
09	840	#	NO RPT	-0-	-840 B	-3445					N	NO RPT					3
10	868	#	977	-0-	109 B	-3336	947	2	30	9	N	27	26	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	#	163	-0-	-705 B	-2623	163	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1686	CANCELLED UNDERAGE ->			-937								
09	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-2616					Y	NO RPT					-0-
10	961	#	-0-	-0-	-961 B	-3577					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	#	222	-0-	-708 B	-8885	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4296	CANCELLED UNDERAGE ->			-4589								
09	900	#	NO RPT	-0-	-900 B	-5196					N	NO RPT					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217 B	-5413					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	#	-0-	-0-	-434 B	-4318					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3447	CANCELLED UNDERAGE ->			-871								
09	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-3537					N	NO RPT					-0-
10	62	#	163	-0-	101 B	-3436	163	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	#	179	-0-	55 B	-54	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-54												
09	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-174					N	NO RPT					-0-
10	124	#	175	-0-	51 B	-123	175	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 #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	#	1	-0-	-4 B	-16	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-7	CANCELLED UNDERAGE ->			-9								
09	5	#	NO RPT	-0-	-5 B	-12					N	NO RPT					-0-
10	5	#	2	-0-	-3 B	-15	2	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

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-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147 B	-10570					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6673	CANCELLED UNDERAGE ->			-3897								
09	3	#	NO RPT	-0-	-3 B	-6676					N	NO RPT					-0-
10	7	#	10	-0-	3 B	-6673	10	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

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-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2513					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1990	CANCELLED UNDERAGE ->			-523								
09	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-2020					N	NO RPT					-0-
10	31	#	129	-0-	98 B	-1922	129	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

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-
08	899	#	-0-	-0-	-899 B	-10065					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6192	CANCELLED UNDERAGE ->			-3873								
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-6192					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

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-
08	372	#	-0-	-0-	-372 B	-5190					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3813	CANCELLED UNDERAGE ->			-1377								
09	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-3903					N	NO RPT					-0-
10	93	#	166	-0-	73 B	-3830	166	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

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-
08	372	#	-0-	-0-	-372 B	-4584					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3189	CANCELLED UNDERAGE ->			-1395								
09	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-3279					N	NO RPT					-0-
10	62	#	147	-0-	85 B	-3194	147	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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

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-
08	837 #	284	-0-	-553	B	-6447	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3939 CANCELLED UNDERAGE -> -2508																	
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	B	-4749					N	NO RPT					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	B	-5059					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

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-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-5097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3818 CANCELLED UNDERAGE -> -1279																	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-3878					N	NO RPT					-0-
10	0 #	265	-0-	265	B	-3613	261	2	4	9	N	4	4	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

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-
08	T. A.	862	-0-	862	B	1473	837	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1473																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	1473					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	65	-0-	65	B	1538	32	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

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-
08	1 #	-0-	-0-	-1	B	-2931					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -295 CANCELLED UNDERAGE -> -2636																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-295					N	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-295					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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-
08	186 #	6	-0-	-180	B	-8988	6	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2145 CANCELLED UNDERAGE -> -6843																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2145					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	504	-0-	504	B	-1641	504	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 #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-9119					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5495	CANCELLED UNDERAGE ->		-3624									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-5585					N	NO RPT					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1 B	-5586					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

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-
08	899 #	-0-	-0-	-899 B	-5335					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3857	CANCELLED UNDERAGE ->		-1478									
09	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-4727					N	NO RPT					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-4820					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

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-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-5900					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3704	CANCELLED UNDERAGE ->		-2196									
09	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-4184					N	NO RPT					-0-
10	217 #	237	-0-	20 B	-4164	237	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	INC G-10	591	-0-	591 B	-1116	561	2	30	9	Y	27	26	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1116									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
*10	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	731	2	31	9	Y	28	28	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 #: 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
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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-4044					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4044																	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-60					Y	NO RPT					-0-
*10	2445 R	2505	-0-	60	B	-0-	2457	2	48	9	Y	44	41	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2 #	-0-	-0-	-2	B	-16196					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3478 CANCELLED UNDERAGE -> -12718																	
09	2 #	NO RPT	-0-	-2	B	-3480					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	132	-0-	132	B	-3348	132	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-3470					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2334 CANCELLED UNDERAGE -> -1136																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2334					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	384	-0-	384	B	-1950	378	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248 #	-0-	-0-	-248	B	-3329					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2814 CANCELLED UNDERAGE -> -515																	
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	B	-3054					Y	NO RPT					-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	B	-3302					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 #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

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-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1799					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1388	CANCELLED UNDERAGE ->		-411										
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1418					Y	NO RPT					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1449					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929

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
08	1767 #	1394	-0-	-373 B	-1478	1287	2	107	9	N	97	97	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-830	CANCELLED UNDERAGE ->		-648										
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710 B	-2540					N	NO RPT					1
10	1767 #	1196	-0-	-571 B	-3111	1094	2	102	9	N	93	92	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

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-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10525					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6556	CANCELLED UNDERAGE ->		-3969										
09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-7096					Y	NO RPT					-0-
10	558 #	218	-0-	-340 B	-7436	218	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			578													
09		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	338					Y	NO RPT				-0-
*10		483 R	145	-0-	-338 B	-0-	104	2	41	9	Y	37	35	1		3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL 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
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
08	INC G-10	626	-0-	626 B	3855	551	2	75	9	Y	68	68	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3855																
09	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	3555					Y	NO RPT					13
*10	4148 R	593	-0-	-3555 B	-0-	521	2	72	9	Y	65	65	1			5

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

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
08	INC G-10	215	-0-	215 B	1044	165	2	50	9	Y	45	45	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1044																
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	804					Y	NO RPT					8
*10	1007 R	203	-0-	-804 B	-0-	156	2	47	9	Y	43	43	1			3

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -426																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

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-
08	INC G-10	6	-0-	6 B	46	6	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46																
09	8 #	NO RPT	-0-	-8 B	38					Y	NO RPT					-0-
*10	39 R	1	-0-	-38 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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-
08	1023 #	3	-0-	-1020 B	-5483	3	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5483																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-5483					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	281	-0-	281 B	-5202	281	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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-
08	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-15016					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11615 CANCELLED UNDERAGE -> -3401																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-11615					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	1040	-0-	1040 B	-10575	1040	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 #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-11558					N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8762	CANCELLED UNDERAGE ->		-2796									
09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-8912					N	NO RPT					3
10	527 #	2875	-0-	2348 B	-6564	2842	2	33	9	N	30	29	1			3

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
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-
08	806 #	5	-0-	-801 B	-7250	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4852	CANCELLED UNDERAGE ->		-2398									
09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-5632					N	NO RPT					-0-
10	62 #	655	-0-	593 B	-5039	655	2			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
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-
08	1178 #	2	-0-	-1176 B	-14694	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7604	CANCELLED UNDERAGE ->		-7090									
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-7874					N	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7874					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
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-
08	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6164					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6164												
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-7784					Y	NO RPT					-0-
10	372 #	753	-0-	381 B	-7403	747	2	6	9	Y	5	5	1			-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
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-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-5070					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5070												
09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-5850					Y	NO RPT					-0-
10	775 #	707	-0-	-68 B	-5918	707	2			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
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-
08	93 #	394	-0-	301 B	-5882	358	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2488	CANCELLED UNDERAGE ->		-3394									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-2578					Y	NO RPT					1
10	93 #	218	-0-	125 B	-2453	192	2	26	9	Y	24	24	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 #: 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
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-
08	T. A.	658	-0-	658 B	-10607	654	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10607																
09	3540 #	NO RPT	-0-	-3540 B	-3540					Y	NO RPT					-0-
10	806 #	2	-0-	-804 B	-4344	2	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7128																
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-390					Y	NO RPT					-0-
10	403 #	376	-0-	-27 B	-417	374	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

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-
08	2201 #	1423	-0-	-778 B	-3187	1387	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3187																
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-4537					Y	NO RPT					1
10	1395 #	2027	-0-	632 B	-3905	1927	2	100	9	Y	91	90	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

05	775 #	765	-0-	-10 B	-122	765	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	406	-0-	-344 B	-466	376	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	775 #	460	-0-	-315 B	-781	426	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	775 #	485	-0-	-290 B	-1071	449	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1071																
09	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-1491					Y	NO RPT					1
10	434 #	694	-0-	260 B	-1231	661	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

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-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-18285					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11545 CANCELLED UNDERAGE -> -6740																
09	1530 #	NO RPT	-0-	-1530 B	-13075					N	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13075					N	5	5	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 #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	943	R	943	-0-	-0- B	-0-	776	2	131	4	Y	33	32	1			1
							36	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	840	#	NO RPT	-0-	-840 B	-840					Y	NO RPT					1
10	868	#	905	-0-	37 B	-803	872	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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-
08	155	#	-0-	-0-	-155 B	-558					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -125

09	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-553					Y	NO RPT					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-677					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

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
08	930	#	-0-	-0-	-930 B	-11086					N	35	35	1			1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7312 CANCELLED UNDERAGE -> -3774

09	210	#	NO RPT	-0-	-210 B	-7522					N	NO RPT					1
10	124	#	393	-0-	269 B	-7253	353	2	40	9	N	36	37	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

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-
08	1524	R	-0-	-0-	-1524 B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	3	#	NO RPT	-0-	-3 B	-3					Y	NO RPT					-0-
10	651	#	-0-	-0-	-651 B	-654					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

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-
08	2387	#	-0-	-0-	-2387 B	-18267					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12136 CANCELLED UNDERAGE -> -6131

09	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-12646					Y	NO RPT					-0-
10	527	#	489	-0-	-38 B	-12684	485	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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-
08	1860	#	-0-	-0-	-1860 B	-13889					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9818 CANCELLED UNDERAGE -> -4071

09	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-9968					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9968					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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	310 #	67	-0-	-243 B	-8021	67	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5595	CANCELLED UNDERAGE ->		-2426						
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-5685				Y	NO RPT			-0-
10	310 #	255	-0-	-55 B	-5740	255	2		Y	-0-			-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

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-
08	4619 #	4627	-0-	8 B	-4226	4627	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1746	CANCELLED UNDERAGE ->		-2480						
09	3180 #	NO RPT	-0-	-3180 B	-4926				N	NO RPT			-0-
10	3286 #	4441	-0-	1155 B	-3771	4441	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

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-
08	4433 #	3101	-0-	-1332 B	-9794	3101	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9794									
09	3480 #	NO RPT	-0-	-3480 B	-13274				Y	NO RPT			-0-
10	5084 #	3484	-0-	-1600 B	-14874	3484	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

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-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3625				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2625	CANCELLED UNDERAGE ->		-1000						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2625				N	NO RPT			-0-
10	0 #	289	-0-	289 B	-2336	287	2	2 9	N	2	2 1		-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

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-20						
09	1 R	3	-0-	2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3700				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3700						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	2 #	1	-0-	-1 B	-1	1	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	609 R	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	568 R	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-				-0-
*10	564 R	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-				-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	272					Y	-0-				-0-
06	INC G-10	50	-0-	50	B	322	50	3			Y	-0-				-0-
07	INC G-10	43	-0-	43	B	365	43	3			Y	-0-				-0-
08	INC G-10	44	-0-	44	B	409	44	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 409																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	409					Y	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	409					Y	NO RPT				-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

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-
08	527 #	462	-0-	-65	B	-715	462	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -289 CANCELLED UNDERAGE -> -426																
09	480 #	460	-0-	-20	B	-309	460	3			Y	-0-				-0-
10	496 #	451	-0-	-45	B	-354	451	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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-
*08	93 #	-0-	-0-	-93	B	-369					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -369																
*09	T. A.	115	-0-	115	B	-254	115	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	196	-0-	196	B	-58	196	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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-
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-1044					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -522 CANCELLED UNDERAGE -> -522																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-522					Y	-0-				-0-
10	0 #	78	-0-	78	B	-444	78	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

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
08	1147 #	1023	-0-	-124	B	-4412	1012	3	11	9	Y	10	10	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1472 CANCELLED UNDERAGE -> -2940																
09	1110 #	398	-0-	-712	B	-2184	380	3	18	9	Y	16	16	0		1
10	1147 #	1153	-0-	6	B	-2178	1141	3	12	9	Y	11	12	0		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395 #	618	-0-	-777	B	-1501	618	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1501													
09	1350 #	1240	-0-	-110	B	-1611	1240	3	Y	-0-			-0-
10	1457 #	1165	-0-	-292	B	-1903	1165	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	775 #	811	-0-	36	B	-1335	811	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -741 CANCELLED UNDERAGE -> -594													
09	660 #	703	-0-	43	B	-698	703	3	Y	-0-			-0-
10	682 #	667	-0-	-15	B	-713	667	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
08	992 #	-0-	-0-	-992	B	-2733			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1097 CANCELLED UNDERAGE -> -1636													
09	990 #	-0-	-0-	-990	B	-2087			Y	-0-			-0-
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-3110			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
08	93 #	43	-0-	-50	B	-774	43	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -482 CANCELLED UNDERAGE -> -292													
09	90 #	72	-0-	-18	B	-500	72	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	83	-0-	52	B	-448	83	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

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-
08	775 #	-0-	-0-	-775	B	-4177			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4177													
09	60 #	444	-0-	384	B	-3793	444	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	540	-0-	509	B	-3284	540	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1290	CANCELLED UNDERAGE ->		-1510									
09	930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241	3			Y	-0-					-0-
10	961 #	383	-0-	-578 B	-2557	383	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

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-
08	899 #	810	-0-	-89 B	-522	810	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->		-100									
09	870 #	846	-0-	-24 B	-446	846	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	886	-0-	-13 B	-459	886	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

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-
08	806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2125												
09	480 #	676	-0-	196 B	-1929	676	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	867	-0-	371 B	-1558	867	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

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-
08	713 #	909	-0-	196 B	-4320	901	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2252	CANCELLED UNDERAGE ->		-2068									
09	450 #	814	-0-	364 B	-1888	786	3	28	9	Y	25	24	0			1
10	279 #	765	-0-	486 B	-1402	752	3	13	9	Y	12	13	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

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-
08	1116 #	1298	-0-	182 B	-830	1273	3	25	9	Y	23	22	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-830												
09	1470 #	2229	-0-	759 B	-71	2196	3	33	9	Y	30	29	0			2
*10	1958 R	2029	-0-	71 B	-0-	1975	3	54	9	Y	49	49	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

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
08	868 #	813	-0-	-55 B	-2099	805	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1143	CANCELLED UNDERAGE ->		-956									
09	810 #	932	-0-	122 B	-1021	928	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	837 #	934	-0-	97 B	-924	928	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4927					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-4370									
09	1230 #	-0-	-0-	-1230 B	-1787					Y	-0-					-0-
10	1271 #	1473	-0-	202 B	-1585	1471	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

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-
*08	992 #	1151	-0-	159 B	-1375	1151	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1375												
*09	900 #	793	-0-	-107 B	-1482	793	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	874	-0-	-56 B	-1538	874	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

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-
08	558 #	486	-0-	-72 B	-72	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72												
09	540 #	388	-0-	-152 B	-224	388	3			N	-0-					-0-
10	558 #	95	-0-	-463 B	-687	95	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	124 #	124	-0-	-0- B	-241	117	3	7	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-82	CANCELLED UNDERAGE ->		-159									
09	120 #	135	-0-	15 B	-67	135	3			N	-0-					-0-
10	124 #	123	-0-	-1 B	-68	123	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-65									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	744 #	271	-0-	-473 B	-473	133	3	138	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473												
09	1187 R	1660	-0-	473 B	-0-	634	3	1026	4	Y	-0-					-0-
*10	981 R	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	#	609	-0-	-1344 B	-1344	297	3	312	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1344																	
09	1890	#	2771	-0-	881 B	-463	1346	3	1425	4	Y	-0-					-0-
*10	2090	R	2553	-0-	463 B	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	496	#	346	-0-	-150 B	-692	79	3	267	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -98																	
09	480	#	685	-0-	205 B	-389	259	3	426	4	N	-0-					-0-
10	496	#	508	-0-	12 B	-377	508	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	#	210	-0-	-379 B	-379	102	3	108	4	Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -379																	
09	780	R	1159	-0-	379 B	-0-	494	3	665	4	Y	-0-					18
*10	781	R	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-120					N	NO RPT					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-244					N	NO RPT					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-368					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -368																	
09	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-488					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-612					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	738	R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			Y	-0-					36
08	808	R	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			Y	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	#	846	-0-	24 B	24	838	3	8	9	Y	7					43
10	899	#	813	-0-	86 B	-110	801	3	12	9	Y	11					54

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	#	683	-0-	-371 B	-1029	670	3	13	9	Y	12					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1029																	
09	990	#	750	-0-	-240 B	-1269	747	3	3	9	Y	3					15
10	961	#	719	-0-	-242 B	-1511	713	3	6	9	Y	5	16	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 #	1063	-0-	-47 B	-47	1063	3			Y	-0-					-0-
*10	1097 R	1144	-0-	47 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

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
08	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			Y	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	930 #	840	-0-	-90 B	-90	837	3	3	9	Y	3					52
10	930 #	843	-0-	-87 B	-177	836	3	7	9	Y	6	45	1			13

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

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-
08	744 #	587	-0-	-157 B	-623	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -1																
09	720 #	571	-0-	-149 B	-771	571	2			N	-0-					-0-
10	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1422					N	NO RPT					-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

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-
08	62 #	66	-0-	4 B	-190	66	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -177																
09	60 #	60	-0-	-0- B	-13	60	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	66	-0-	4 B	-9	66	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
08	496 #	408	-0-	-88 B	-697	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -388 CANCELLED UNDERAGE -> -309																
09	450 #	385	-0-	-65 B	-453	385	3			N	-0-					-0-
10	465 #	399	-0-	-66 B	-519	399	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

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-
08	1023 #	950	-0-	-73 B	-755	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -355 CANCELLED UNDERAGE -> -400																
09	990 #	949	-0-	-41 B	-396	949	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	988	-0-	-35 B	-431	988	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	496 #	371	-0-	-125 B	-650	369 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503	CANCELLED UNDERAGE ->	-147						
09	450 #	458	-0-	8 B	-495	456 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	403 #	312	-0-	-91 B	-586	310 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

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
08	713 #	671	-0-	-42 B	-824	671 3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-581	CANCELLED UNDERAGE ->	-243						
09	630 #	700	-0-	70 B	-511	700 3		N	-0-			19
10	651 #	502	-0-	-149 B	-660	502 3		N	-0-			19

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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-
08	124 #	135	-0-	11 B	-77	135 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-73						
09	154 R	158	-0-	4 B	-0-	130 3	28 9	Y	25			25
*10	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	131 3	7 9	Y	6			31

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	155 #	162	-0-	7 B	-4	162 3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4								
09	152 R	156	-0-	4 B	-0-	156 3		Y	-0-			1
*10	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
08	403 #	425	-0-	22 B	-1499	418 3	7 9	Y	6			51
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-865						
09	420 #	313	-0-	-107 B	-741	291 3	22 9	Y	20			71
10	434 #	270	-0-	-164 B	-905	242 3	28 9	Y	25			96

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
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-
08	186 #	185	-0-	-1 B	-215	185	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-169	CANCELLED UNDERAGE ->	-46								
09	180 #	162	-0-	-18 B	-187	162	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	159	-0-	-27 B	-214	159	3		Y	-0-			-0-

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
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
08	2294 #	1902	-0-	-392 B	-3508	1902	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1269	CANCELLED UNDERAGE ->	-2239								
09	2220 #	2036	-0-	-184 B	-1453	2036	3		Y	-0-			1
10	2294 #	2351	-0-	57 B	-1396	2351	3		Y	-0-			1

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
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-
08	1660 R	1702	-0-	42 B	-0-	1702	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1860 #	1773	-0-	-87 B	-87	1773	3		Y	-0-			-0-
10	1891 #	1870	-0-	-21 B	-108	1870	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077 #	1794	-0-	-283 B	-667	1794	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-667										
09	1980 #	1480	-0-	-500 B	-1167	1480	3		Y	-0-			-0-
10	2046 #	1511	-0-	-535 B	-1702	1511	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	372 #	377	-0-	5 B	-67	377	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-36	CANCELLED UNDERAGE ->	-31								
09	360 #	364	-0-	4 B	-32	364	3		Y	-0-			-0-
10	372 #	368	-0-	-4 B	-36	368	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930 #	931	-0-	1 B	-2447	914	3	17	9	Y	15	32	1			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-176	CANCELLED UNDERAGE ->	-2271										
09	1050 #	885	-0-	-165 B	-341	885	3			Y	-0-	23	1			8
10	1085 #	1354	-0-	269 B	-72	1340	3	14	9	Y	13					21

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

*04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	228	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
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	309	3	12	9	Y	11	11	1			1
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	257	3	13	9	Y	12	12	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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
08	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1311	3	40	9	Y	36	36	1			2
09	INC G-10	1430	-0-	1430	1430	1394	3	36	9	Y	33	33	1			2
10	INC G-10	1402	-0-	1402	2832	1359	3	43	9	Y	39	39	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

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-
08	279 #	186	-0-	-93	-0-	182	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	270 #	141	-0-	-129	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	197	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3161	3	330	9	Y	300	297	1			20
09	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	2753	3	281	9	Y	255	260	1			15
*10	3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3252	3	296	9	Y	269	272	1			12

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	#	613	-0-	-137	-0-	573	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
08	713	#	463	-0-	-250	-0-	420	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	630	#	536	-0-	-94	-0-	495	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	651	#	601	-0-	-50	-0-	558	3	43	9	Y	39	39	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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
08	3038	#	2144	-0-	-894	-0-	1978	3	166	9	Y	151	146	1			10
09	2580	#	2110	-0-	-470	-0-	1844	3	266	9	Y	242	238	1			14
10	2666	#	2176	-0-	-490	-0-	1919	3	257	9	Y	234	237	1			11

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

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-
08	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	744	#	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

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
08	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4
*10	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1074	2	24	9	Y	22	22	1			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	179 R	21	-0-	-158	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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-
08	160 R	17	-0-	-143	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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-
08	151 R	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	115 R	13	-0-	-102	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

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-
08	1755 R	-0-	-0-	-1755	-0-					Y	-0-					-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	589 #	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INC G-10	5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-					-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	7					Y	NO RPT					-0-
*10	18 R	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

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-
08	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

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									
08	INC G-10	563	-0-	563	4977	463	2	76	4	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	3627					Y	NO RPT					-0-
*10	4070 R	443	-0-	-3627	-0-	409	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

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-
08	1929 R	511	-0-	-1418	-0-	481	2	30	9	Y	27	26	1			1
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	366	2	31	9	Y	28	28	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

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-
08	2659 R	538	-0-	-2121	-0-	508	2	30	9	Y	27	26	1			1
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
10	434 #	418	-0-	-16	-0-	387	2	31	9	Y	28	28	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

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-
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

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-
08	2209	R	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	558	#	473	-0-	-85	-0-	439	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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									
08	5264	R	714	-0-	-4550	-0-	597	2	85	4	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
*10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	484	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

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
08	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1216	2	65	9	Y	59	66	1			20
09	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1388	2	59	9	Y	54	49	1			25
*10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1409	2	52	9	Y	47	45	1			27

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
09	35 R	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

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
08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0			3
09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0			3
10	T. A.	2123	-0-	2123	4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0			4

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

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-
08	1054 #	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
09	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	992 #	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

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
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

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-
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	11					63
						216	4	12	9							
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	51	1	132	3	Y	10	54	1			19
						261	4	11	9							
*10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	407	3	17	9	Y	15					35

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

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-
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	70	3	233	4	N	-0-					-0-
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	226	3	372	4	N	-0-					-0-
*10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
09	899 R	899	-0-	-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3					3
*10	905 R	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6	7	1			2

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

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
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					117
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3					120
*10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	99	1			26

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
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
08	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1632	3	2	9	N	2					172
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1	9	N	1					173
10	1674 #	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-					173

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

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
08	1767 #	1476	-0-	-291	-0-	1373	2	103	9	Y	94	77	1			103
09	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1704	2	105	9	Y	95	136	1			62
*10	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	Y	97	62	1			97

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	2627	-0-	2627	2627	2627	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	2782	-0-	2782	5409	2702	2	80	9	Y	73	80	1			6

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

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
08	1085 #	962	-0-	-123	-0-	954	2	8	9	Y	7	10	1			16
09	1050 #	704	-0-	-346	-0-	697	2	7	9	Y	6	14	1			8
*10	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	6	5	1			9

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

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-
08	403 #	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390 #	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

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-
08	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589 #	548	-0-	-41	-0-	536	2	12	9	Y	11					119
09	540 #	515	-0-	-25	-0-	509	2	6	9	Y	5					124
10	558 #	526	-0-	-32	-0-	516	2	10	9	Y	9					133

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

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
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					122
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					122
*10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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
08	744 #	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					23
09	720 #	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					23
10	713 #	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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
08	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					27
09	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					27
10	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
08	527 #	524	-0-	-3	-0-	523	2	1	9	Y	1					26
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					26
*10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
08	558 #	498	-0-	-60	-0-	497	2	1	9	Y	1					62
09	570 #	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					62
10	558 #	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					62

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

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

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-
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

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
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	919	3	18	9	Y	16	37	1			34
09	900 #	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-	25	1			9
10	930 #	863	-0-	-67	-0-	854	3	9	9	Y	8					17

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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
08	589 #	582	-0-	-7	-0-	541	3	41	9	Y	37	2	1			38
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	21	1			29
*10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	605	3	68	9	Y	62					91

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	3	17	9	Y	15	31	1			31
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	22	1			9
*10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	350	3	13	9	Y	12					21

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891 #	1500	-0-	-391	-0-	1500	3			Y	-0-	34	1			16
09	1830 #	1359	-0-	-471	-0-	1359	3			Y	-0-	15	1			1
*10	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2324	3	11	9	Y	10					11

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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-

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

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

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-
08	654 R	4	-0-	-650	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

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
08	372 #	91	-0-	-281	-0-	48	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	53	3	41	9	Y	37	38	1			2
*10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	79	3	43	9	Y	39	39	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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-
08	135 R	21	-0-	-114	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

*04	1110 #	1060	-0-	-50	-0-	980	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
08	1085 #	1004	-0-	-81	-0-	877	3	127	9	Y	115	114	1			8
09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	949	3	136	9	Y	124	125	1			7
*10	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1156	3	172	9	Y	156	156	1			7

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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
08	589 #	428	-0-	-161	-0-	385	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	570 #	450	-0-	-120	-0-	409	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	527 #	370	-0-	-157	-0-	327	3	43	9	Y	39	39	1			2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	310	#	229	-0-	-81	-0-	212	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

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
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	19	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	38	1			2
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	25	3	43	9	Y	39	39	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

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
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	726	3	42	9	Y	38	37	1			3
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	610	3	35	9	Y	32	33	1			2
*10	751	R	751	-0-	-0-	-0-	721	3	30	9	Y	27	28	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

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
08	T. A.		3681	-0-	3681	21719	3638	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	T. A.		3646	-0-	3646	25365	3605	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	T. A.		3972	-0-	3972	29337	3929	3	43	9	Y	39	39	1			2

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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 TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	3313 R	598	-0-	-2715	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	333	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	7489 R	1529	-0-	-5960	-0-	1504	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4
10	1519 #	151	-0-	-1368	-0-	131	2	20	9	Y	18	18	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3084 R	485	-0-	-2599	-0-	471	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
*10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17	9	Y	15	15	1			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 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
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
08	527 #	209	-0-	-318	-0-	148	2	61	9	N	55	53	1			5
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5
*10	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1166	2	67	9	N	61	59	1			6

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

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
08	11060	5076	-0-	-5984	14174	4852	2	224	9	Y	204	204	1			38
09	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	9524					Y	NO RPT					38
*10	14548 R	5024	-0-	-9524	-0-	4815	2	209	9	Y	190	190	1			15

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-
08	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
09	6031 R	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*10	4980 R	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

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-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930 #	295	-0-	-635	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

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-
08	1364 #	144	-0-	-1220	-0-	134	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	9	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

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-
08	9506 R	1074	-0-	-8432	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

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-
08	527 #	162	-0-	-365	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

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
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1325	2	376	9	Y	342	366	1			117
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1379	2	343	9	Y	312	283	1			146
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1145	2	306	9	Y	278	263	1			161

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

*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	365	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
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	390	3	84	9	Y	76	74	1			5
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	448	3	57	9	Y	52	54	1			3
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	3	59	9	Y	54	55	1			2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

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

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

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

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744	X	251	-0-	-493	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	682	X	30	-0-	-652	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	193	-0-	-861	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

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-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	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.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

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-
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

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-
08	1364	X	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3441	X	887	-0-	-2554	-0-	887	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
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-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

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-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
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-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

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-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

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-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

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-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

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-
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

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-
08	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

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-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

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-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	326	-0-	-274	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	INC G-10	1166	-0-	1166	5937	1163	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5937					Y	NO RPT					-0-
*10	7120 X	1183	-0-	-5937	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5704

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-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) //CONT.// 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	896	3	3	9	Y	3					3
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

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
08	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	3541	3			N	-0-					33
09	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	3			N	-0-					33
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

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
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	3	19	9	N	17	17	1			3
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26	9	N	24	25	1			2
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3157	3	34	9	N	31	30	1			3

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
08	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2883	X	1506	-0-	-1377	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

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-
08	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

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-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

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
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					156
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					156
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

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-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

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-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8629	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	10199	X	10143	-0-	-56	-0-	10139	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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

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

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

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
08	SWR 10		190	-0-	190	10743	129	2	61	9	N	55	53	1			5
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10743					N	NO RPT					5
10	SWR 10		1084	-0-	1084	11827	1017	2	67	9	N	61	59	1			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	33	9	Y	30	29	1			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

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
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1682	2	121	9	Y	110	102	1			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1859	2	132	9	Y	120	117	1			12

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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
08	11408	X	496	-0-	-10912	-0-	430	2	66	9	Y	60	29	1					612
09	11040	X	6475	-0-	-4565	-0-	5884	2	591	9	Y	537	188	1	294	8			667
10	11408	X	5360	-0-	-6048	-0-	5018	2	342	9	Y	311	143	1	140	8			695

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	13739	2	850	9	Y	773	765	1			325
09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547	9	Y	497	532	1	36	8	254
*10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564	9	Y	513	553	1	21	8	193

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

*11	0	W	17862	-0-	17862	191373	16412	3	1450	9	N	1318	1298	1			553
*12	0	W	8598	-0-	8598	199971	7259	3	1339	9	N	1217	1224	1			546
*01	0	W	8490	-0-	8490	208461	7345	3	1145	9	N	1041	1290	1			297
*02	219333	X	10872	-0-	-208461	-0-	9863	3	1009	9	N	917	921	1			293
*03	18445	X	6149	-0-	-12296	-0-	5333	3	816	9	N	742	760	1			275
*04	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	16143	3	1945	9	N	1768	1543	1			500
*05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	14528	3	1551	9	N	1410	1168	1			742
*06	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	13774	3	1554	9	N	1413	1518	1			637
*07	18693	X	13480	-0-	-5213	-0-	12236	3	1244	9	N	1131	1414	1			354
*08	14322	X	5084	-0-	-9238	-0-	3509	3	1575	9	N	1432	1314	1			472
*09	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	13357	3	1617	9	N	1470	1121	1	428	8	393
*10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	13731	3	1844	9	N	1676	1300	1	462	8	307

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

*12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	140	2	235	9	N	214	16	8			339
01	3689	X	450	-0-	-3239	-0-	140	2	310	9	N	282	188	1	25	8	408
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	245	-0-	-1088	-0-	115	2	130	9	N	118	176	1			145
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					145
*09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					145
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					145

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

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
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1438	1108	1			608
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1618	1305	1	65	8	856
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	1132	1	13	8	541

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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
08	35247	X	18808	-0-	-16439	-0-	18002	2	806	9	Y	733	710	0	20	1	38
09	33330	X	25316	-0-	-8014	-0-	23977	2	1339	9	Y	1217	1125	0	85	8	45
10	26536	X	19802	-0-	-6734	-0-	18475	2	1327	9	Y	1206	1205	0	26	8	20

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9046	2	536	9	Y	487	515	0	16	1	25
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3761	2	298	9	Y	271	262	0	24	8	10
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7455	2	424	9	Y	385	373	0	16	8	6

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

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
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	402	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	1
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	35	1	0	35	8	-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	6	8			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4002	2	563	9	Y	512	458	0	31	1	25
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3966	2	292	9	Y	265	246	0	35	8	9
*10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12395	2	1111	9	Y	1010	981	0	22	8	16

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	67	0	23	8	1

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

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-
08	8494	X	5553	-0-	-2941	-0-	4318	2	1235	9	Y	1123	1057	0	7	1	59
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7535	2	972	9	Y	884	874	0	36	8	33
*10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	7042	2	1487	9	Y	1352	1350	0	13	8	22

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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
08	46562	X	17067	-0-	-29495	-0-	16056	2	1011	9	Y	919	902	0	10	1	48
09	28770	X	2336	-0-	-26434	-0-	2164	2	172	9	Y	156	194	0	4	8	6
10	29171	X	26464	-0-	-2707	-0-	25257	2	1207	9	Y	1097	1060	0	25	8	18

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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-
08	16368	X	925	-0-	-15443	-0-	855	2	70	9	Y	64	53	0	8	1	3
09	13530	X	602	-0-	-12928	-0-	466	2	136	9	Y	124	93	0	30	8	4
10	12803	X	6437	-0-	-6366	-0-	5852	2	585	9	Y	532	482	0	46	8	8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	X	190	-0-	-1949	-0-	34	2	156	9	Y	142	112	0	33	1	6
09	2070	X	108	-0-	-1962	-0-	19	2	89	9	Y	81	42	0	44	8	1
*10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	2	657	9	Y	597	539	0	50	8	9

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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
08	40393	X	28838	-0-	-11555	-0-	27485	2	1353	9	Y	1230	1198	0	23	1	64
09	35160	X	25844	-0-	-9316	-0-	24680	2	1164	9	Y	1058	1027	0	55	8	40
10	35278	X	25425	-0-	-9853	-0-	24215	2	1210	9	Y	1100	1099	0	23	8	18

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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
08	2201	X	85	-0-	-2116	-0-	85	2			N	-0-					181
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

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
08	37045	X	8399	-0-	-28646	-0-	7779	2	620	9	Y	564	548	0	7	1	30
09	32460	X	14135	-0-	-18325	-0-	13438	2	697	9	Y	634	622	0	18	8	24
10	27869	X	12193	-0-	-15676	-0-	11314	2	879	9	Y	799	802	0	8	8	13

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

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
08	38192	X	30879	-0-	-7313	-0-	28823	2	2056	9	Y	1869	1837	0	17	1	98
09	36960	X	30718	-0-	-6242	-0-	28955	2	1763	9	Y	1603	1599	0	40	8	62
10	34162	X	31107	-0-	-3055	-0-	29009	2	2098	9	Y	1907	1921	0	17	8	31

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

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-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	81	0	5	8	1

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	38	38	0			2
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	744	X	140	-0-	-604	-0-	92	2	48	9	Y	44	3	0	41	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	6	6	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	11	3	0	8	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4915	4776	0			139
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3946	3443	0	294	1	348
*07	64269	X	64269	-0-	-0-	-0-	56697	2	7572	9	Y	6884	6670	0	333	1	229
*08	71517	X	71517	-0-	-0-	-0-	66969	2	3	3	Y	4137	3687	0	485	1	194
							4551	9									
*09	64380	X	57261	-0-	-7119	-0-	55362	2	1024	3	Y	2657	2191	0	578	8	82
							2923	9									
*10	66526	X	39146	-0-	-27380	-0-	36453	2	69	3	Y	2511	2456	0	97	8	40
							2762	9									

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		10321	-0-	10321	10321	8403	2	1918	9	Y	1744	1661	0			83
05	0		27227	-0-	27227	37548	21820	2	5407	9	Y	4915	4859	0			139
06	0		15363	-0-	15363	52911	10709	2	4654	9	Y	4231	3444	0	578	1	348
*07	139296	X	86385	-0-	-52911	-0-	78806	2	7579	9	Y	6890	6670	0	339	1	229
*08	84810	X	84810	-0-	-0-	-0-	80484	2	10	3	Y	3942	3687	0	290	1	194
							4336	9									
*09	60502	X	60502	-0-	-0-	-0-	62278	2	4384	3	Y	2371	2191	0	292	8	82
							2608	9									
*10	57411	X	57411	-0-	-0-	-0-	55346	2	741	3	Y	2551	2456	0	137	8	40
							2806	9									

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13667	-0-	13667	13667	9110	2	4557	9	Y	4143	3913	0			230
12	0		61261	-0-	61261	74928	51311	2	9950	9	Y	9045	8998	0	204	1	73
01	0		46223	-0-	46223	121151	41441	2	4782	9	Y	4347	4240	0	35	1	145
02	0		33620	-0-	33620	154771	31351	2	2269	9	Y	2063	2153	0	7	1	48
03	0		33508	-0-	33508	188279	31345	2	2163	9	Y	1966	1919	0	24	1	71
*04	218769	X	30490	-0-	-188279	-0-	28915	2	1575	9	Y	1432	1395	0	42	1	66
*05	31434	X	26720	-0-	-4714	-0-	25295	2	1425	9	Y	1295	1293	0	32	1	36
*06	30420	X	21426	-0-	-8994	-0-	20632	2	794	9	Y	722	667	0	25	1	66
*07	31434	X	18032	-0-	-13402	-0-	17475	2	557	9	Y	506	543	0	12	1	17
*08	31434	X	17881	-0-	-13553	-0-	17203	2	678	9	Y	616	591	0	10	1	32
*09	30420	X	14441	-0-	-15979	-0-	14268	2	173	9	Y	157	160	0	24	8	5
*10	31434	X	14538	-0-	-16896	-0-	13795	2	743	9	Y	675	657	0	12	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4963	-0-	4963	4963	3853	2	1110	9	Y	1009	953	0			56
12	0		61873	-0-	61873	66836	54189	2	7684	9	Y	6985	6774	0	211	1	56
01	0		52028	-0-	52028	118864	48533	2	3495	9	Y	3177	3085	0	43	1	105
02	0		30363	-0-	30363	149227	28372	2	1991	9	Y	1810	1867	0	6	1	42
03	0		27713	-0-	27713	176940	25953	2	1760	9	Y	1600	1558	0	24	1	58
													2	8			
*04	203532	X	26592	-0-	-176940	-0-	25182	2	1410	9	Y	1282	1243	0	38	1	59
05	53320	X	29294	-0-	-24026	-0-	27477	2	1817	9	Y	1652	1633	0	32	1	46
06	51600	X	21825	-0-	-29775	-0-	20679	2	1146	9	Y	1042	969	0	22	1	97
07	53320	X	21758	-0-	-31562	-0-	20712	2	1046	9	Y	951	1002	0	13	1	33
08	53320	X	1501	-0-	-51819	-0-	1396	2	105	9	Y	95	122	0	1	1	5
09	51600	X	3318	-0-	-48282	-0-	3119	2	199	9	Y	181	175	0	4	8	7
10	53320	X	27312	-0-	-26008	-0-	24785	2	2527	9	Y	2297	2247	0	19	8	38

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19532	-0-	19532	19532	11456	2	8076	9	Y	7342	6934	0			408
12	0		64267	-0-	64267	83799	50975	2	13292	9	Y	12084	12360	0	33	1	99
01	0		93893	-0-	93893	177692	80748	2	13145	9	Y	11950	11552	0	99	1	398
02	0		71504	-0-	71504	249196	63889	2	7615	9	Y	6923	7143	0	18	1	160
03	0		61827	-0-	61827	311023	56324	2	5503	9	Y	5003	4917	0	65	1	181
*04	359941	X	48918	-0-	-311023	-0-	44644	2	4274	9	Y	3885	3779	0	107	1	180
*05	46637	X	46637	-0-	-0-	-0-	42391	2	4246	9	Y	3860	3853	0	80	1	107
06	42660	X	32375	-0-	-10285	-0-	29887	2	2488	9	Y	2262	2109	0	49	1	211
07	44082	X	38278	-0-	-5804	-0-	35317	2	2961	9	Y	2692	2776	0	34	1	93
08	44082	X	36922	-0-	-7160	-0-	34389	2	2533	9	Y	2303	2250	0	25	1	121
09	42660	X	38994	-0-	-3666	-0-	36683	2	2311	9	Y	2101	2078	0	64	8	80
10	44082	X	37736	-0-	-6346	-0-	35327	2	2409	9	Y	2190	2207	0	27	8	36

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		27570	-0-	27570	27570	19459	2	8111	9	Y	7374	6964	0			410
12	0		86255	-0-	86255	113825	72713	2	13542	9	Y	12311	12081	0	543	1	97
01	0		86308	-0-	86308	200133	78678	2	7630	9	Y	6936	6695	0	109	1	229
02	0		65487	-0-	65487	265620	60096	2	5391	9	Y	4901	5000	0	17	1	113
03	0		61259	-0-	61259	326879	57090	2	4169	9	Y	3790	3707	0	60	1	136
*04	381146	X	54267	-0-	-326879	-0-	50932	2	3335	9	Y	3032	2931	0	98	1	139
05	53320	X	47097	-0-	-6223	-0-	43981	2	3116	9	Y	2833	2828	0	66	1	78
06	51600	X	38543	-0-	-13057	-0-	35957	2	2586	9	Y	2351	2153	0	58	1	218
07	53320	X	37800	-0-	-15520	-0-	35501	2	2299	9	Y	2090	2207	0	29	1	72
08	53320	X	29713	-0-	-23607	-0-	28158	2	1555	9	Y	1414	1396	0	16	1	74
09	51600	X	36500	-0-	-15100	-0-	34750	2	1750	9	Y	1591	1547	0	57	8	61
10	53320	X	34738	-0-	-18582	-0-	32882	2	1856	9	Y	1687	1697	0	23	8	28

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		35290	-0-	35290	35290	27405	2	7885	9	Y	7168	6770	0			398
12	0		91872	-0-	91872	127162	77156	2	14716	9	Y	13378	13023	0	648	1	105
01	0		111290	-0-	111290	238452	99808	2	11482	9	Y	10438	10054	0	143	1	346
02	0		52584	-0-	52584	291036	46809	2	5775	9	Y	5250	5459	0	16	1	121
03	0		67169	-0-	67169	358205	60870	2	6299	9	Y	5726	5576	0	64	1	207
*04	424311	X	66106	-0-	-358205	-0-	60913	2	5193	9	Y	4721	4599	0	110	1	219
*05	65828	X	65828	-0-	-0-	-0-	60788	2	5040	9	Y	4582	4584	0	90	1	127
*06	59226	X	59226	-0-	-0-	-0-	53995	2	5231	9	Y	4755	4363	0	74	1	445
*07	67695	X	67695	-0-	-0-	-0-	64030	2	3665	9	Y	3332	3620	0	42	1	115
*08	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	53080	2	2311	9	Y	2101	2081	0	25	1	110
09	48780	X	32679	-0-	-16101	-0-	31403	2	1276	9	Y	1160	1184	0	42	8	44
*10	62340	X	62340	-0-	-0-	-0-	58950	2	3390	9	Y	3082	3034	0	41	8	51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14406	-0-	14406	14406	9757	2	4649	9	Y	4226	3990	0	1	8	235
12	0		41716	-0-	41716	56122	28507	2	13209	9	Y	12008	11724	0	424	1	95
01	0		79237	-0-	79237	135359	59589	2	19648	9	Y	17862	17293	0	67	1	597
02	0		71641	-0-	71641	207000	59696	2	11945	9	Y	10859	11186	0	19	1	251
03	0		74347	-0-	74347	281347	64328	2	10019	9	Y	9108	8956	0	73	1	330
*04	345315	X	63968	-0-	-281347	-0-	56286	2	7682	9	Y	6984	6870	0	118	1	326
05	62465	X	60121	-0-	-2344	-0-	54188	2	5933	9	Y	5394	5472	0	99	1	149
06	60450	X	52901	-0-	-7549	-0-	48126	2	4775	9	Y	4341	4006	0	78	1	406
07	62465	X	55083	-0-	-7382	-0-	50806	2	4277	9	Y	3888	4119	0	41	1	134
08	62465	X	41884	-0-	-20581	-0-	38798	2	3086	9	Y	2805	2768	0	24	1	147
09	60450	X	19451	-0-	-40999	-0-	18286	2	1165	9	Y	1059	1136	0	29	8	41
10	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	15	51	0	5	8	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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
08	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	32806	2	427	9	N	388	386	1			526
09	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	28711	2	372	9	N	338	385	1			479
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	288	389	1			378

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7940	2	40	9	N	36	170	1			40
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7762	2	41	9	N	37					77
*10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8229	2	48	9	N	44					121

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

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
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					138
09	120	X	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					138
10	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					138

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	3	3	8			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	9	9	8			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2263 #	2083	-0-	-180	-0-	2082	2	1	9	N	1					213
09	2100 #	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					213
*10	2213 R	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	N	43	164	1			92

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

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
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	327	2	57	9	N	52	167	1			89
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	342	2	120	9	N	109					198
10	496 #	392	-0-	-104	-0-	298	2	94	9	N	85	167	1			116

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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-
08	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	2024	3		N	-0-					-0-
09	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3		N	-0-					-0-
10	2046	X	1548	-0-	-498	-0-	1548	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

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-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3		Y	-0-					-0-
09	360	N	72	-0-	-288	-0-	72	3		Y	-0-					-0-
10	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	3		Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

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-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

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-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

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-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

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-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

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-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961 X	449	-0-	-512	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	630 X	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

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-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

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-
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

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-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

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-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

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-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	X	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	630	X	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	527	X	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241

UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

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-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

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-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			-0-

BRAHANEY DRILLING CO. 088380

UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963

UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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
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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8					114
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5					119
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	86	2	12	9	N	11					130

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	Y	24					44
09	690 N	344	-0-	-346	-0-	329	3	15	9	Y	14					58
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	578	3	13	9	Y	12					70

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

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
08	899 N	593	-0-	-306	-0-	593	3			Y	-0-					7
09	750 N	342	-0-	-408	-0-	342	3			Y	-0-					7
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					7

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					20
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					20
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					20

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

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-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

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-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	#	548	-0-	-1942	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*10	2697	#	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	279	3	210	9	N	191	174	1			310
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	373	3	114	9	N	104	172	1			242
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	427	3	206	9	N	187	168	1			261

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

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
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					45
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					45
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45

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

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	366	-0-	366	2222	366	3			Y	-0-					31
08	DLQ G-10	121	-0-	121	2343	121	3			Y	-0-					31
09	1600 N	-0-	-0-	-1600	743					Y	-0-					31
*10	743 N	-0-	-0-	-743	-0-					Y	-0-					31

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					230
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	158	1			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	426	-0-	426	426	368	2	58	3	N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					42
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					68
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					68
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68

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
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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	6					94
							7	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	N	-0-					94
10	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

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-					33
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					33
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	N	2					154
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					154
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1	1	8			154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

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
08	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1333	3	2	9	N	2					125
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					125
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					125

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
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
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	168	1			131
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	N	15					146
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	N	15					161

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

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
08	961	N	215	-0-	-746	-0-	215	3			N	-0-					161
09	840	N	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-					161
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	378	3	14	9	N	13					174

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					220
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					220
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	11					231

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					109
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	N	9					118
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					122

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

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									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	4					155
							4	9									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	30	1	537	2	N	1					156
							1	9									
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	1					157
							1	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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-
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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

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									
08	14B2 EXT	157	-0-	157	854	31	1	126	2	Y	-0-					62
09	1001 N	147	-0-	-854	-0-	30	1	117	2	Y	-0-					62
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

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
08	589 N	412	-0-	-177	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					147
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					147
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

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									
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	2	N	17					65
						19	9									
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	90	1	972	2	N	19					84
						21	9									
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	93	1	987	2	N	16					100
						18	9									

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
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									
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1226	2	N	7					102
						8	9									
09	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	30	1	1110	2	N	7					109
						8	9									
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1200	2	N	11					120
						12	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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-
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-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

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-
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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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
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									
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	93	1	650	2	N	4					50
							4	9									
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	2	N	-0-					50
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	93	1	706	2	N	-0-					50

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
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
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	109	1	125	2	N	13	136	1			41
							14	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	105	1	152	2	N	11					52
							12	9									
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	109	1	152	2	N	13					65
							14	9									

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
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-
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-

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
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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					47
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	2	N	-0-					47
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					47

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
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									
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	30	1	2167	2	N	10					73
							11	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	9					82
							10	9									
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	31	1	2283	2	N	8					90
							9	9									

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
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									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	7					90
							8	9									
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	60	1	1343	2	N	7					97
							8	9									
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	62	1	1350	2	N	5					102
							6	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

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
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					2
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	15	1	507	2	Y	-0-					2
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	15	1	518	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

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									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	93	1	744	2	N	13					50
							14	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	90	1	715	2	N	13					63
							14	9									
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	738	2	N	13					76
							14	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

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									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	93	1	580	2	N	3					153
							3	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	90	1	555	2	N	4					157
							4	9									
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	602	2	N	-0-					157

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
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-
08	T. A.	2187	-0-	2187	11019	2187	2		N	-0-			-0-
*09	12596	1577	-0-	-11019	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
*10	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	14844	2		N	-0-			-0-
*09	29656	14812	-0-	-14844	-0-	14812	2		N	-0-			-0-
*10	14924 R	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

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-
08	2418 X	1748	-0-	-670	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
09	2340 X	2098	-0-	-242	-0-	2097	3	1 9	N	1			1
10	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2		N	-0-			1

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

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-
08	DLQ G-10	61278	-0-	61278	61278	61278	2		N	-0-			-0-
09	122961 X	61683	-0-	-61278	-0-	61683	2		N	-0-			-0-
*10	62555 X	62555	-0-	-0-	-0-	62555	2		N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

05	1581 X	562	-0-	-1019	-0-	562	2		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-
08	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	845	-0-	-325	-0-	845	2		N	-0-			-0-
10	1116 X	822	-0-	-294	-0-	822	2		N	-0-			-0-

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
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-
08	DLQ G-10	15387	-0-	15387	15387	15387	2			N	-0-			-0-
*09	29295	13908	-0-	-15387	-0-	13908	2			N	-0-			-0-
*10	13935 R	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-			-0-

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

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
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	5			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

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

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-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			N	-0-			-0-

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2380												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
*09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			290

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

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-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

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

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
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-					127
09	2610	X	1850	-0-	-760	-0-	1850	2			N	-0-					127
10	2697	X	406	-0-	-2291	-0-	406	2			N	-0-					127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

*05	0	W	202	-0-	202	2106	200	2	2	9	Y	2	2	1			4
*06	0	W	217	-0-	217	2323	215	2	2	9	Y	2					6
*07	0	W	163	-0-	163	2486	157	2	6	9	Y	5	7	1			4
*08	0	W	130	-0-	130	2616	123	2	7	9	Y	6	6	1			4
*09	0	W	171	-0-	171	2787	164	2	7	9	Y	6	5	1			5
*10	0	W	161	-0-	161	2948	155	2	6	9	Y	5	7	1			3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*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
08	155	#	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	Y	1					9
*09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					9
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					10

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
*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
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1					12
*09	150	#	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					14
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

*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
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					15
*09	750	#	674	-0-	-76	-0-	671	2	3	9	Y	3					18
10	682	#	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	Y	3					21

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

*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
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	9	1			5
*09	180	#	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	Y	3					8
*10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	7	1			3

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

*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
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	Y	3	9	1			5
*09	150	#	116	-0-	-34	-0-	113	2	3	9	Y	3					8
*10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	8	1			4

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

*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
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1					11
*09	120	#	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1					12
*10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					13

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

*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
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	9	1			5
*09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					8
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	8	1			4

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
*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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

*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-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*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
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
*09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					8
*10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					9

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

*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
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					11
*09	240 #	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2					13
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

*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
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					10
*09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					11
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					12

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
*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
08	1054	#	878	-0-	-176	-0-	877	2	1	9	Y	1					12
*09	1200	#	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	Y	1					13
*10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15

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
*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
08	1023	#	909	-0-	-114	-0-	907	2	2	9	Y	2					11
*09	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3					14
*10	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					16

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
*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
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2					12
*09	210	#	199	-0-	-11	-0-	196	2	3	9	Y	3					15
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					16

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
*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
08	992	#	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	Y	1					14
*09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	3					17
*10	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					19

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
*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
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	7	1			4
*09	120	#	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4					8
*10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	7	1			4

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
*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
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1					6
*09	150	#	105	-0-	-45	-0-	104	2	1	9	Y	1					7
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					8

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
*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
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					7
*09	210	#	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	168	2	2	9	Y	2					10

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
*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
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	6	1			4
*09	120	#	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2					6
*10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	5	1			4

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

*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
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	8	1			5
*09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					7
*10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	6	1			4

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*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
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
*09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

*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
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	3	1			3
*09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	2	1			5
10	527	#	507	-0-	-20	-0-	503	2	4	9	Y	4	7	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

*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
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	5	1			2
*09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	4	1			6
*10	660	R	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	9	1			3

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

*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-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

*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-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

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

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

*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
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	85	2	3	9	Y	3					10
*09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					11
*10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					12

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

*05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	114	-0-	-134	-0-	108	2	6	9	Y	5	2	1			3
*09	240 #	122	-0-	-118	-0-	118	2	4	9	Y	4	5	1			2
*10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			2

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

*05	248 #	209	-0-	-39	-0-	206	2	3	9	Y	3	2	1			4
*06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	240 #	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			2

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

*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-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4	1	1			3
*09	120 #	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			2
*10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	93	2	17	9	Y	15	14	1			3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

*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
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					6
*09	150 #	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2					8
*10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					9

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

*05	217 #	203	-0-	-14	-0-	197	2	6	9	Y	5	5	1			3
*06	210 #	195	-0-	-15	-0-	188	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	217 #	140	-0-	-77	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			1
*09	210 #	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

*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
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	2	1			-0-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	2	12	9	N	11	6	1			5
*10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12	6	1			11

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

*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-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	123	2	26	9	Y	24	8	1			16
*09	150 #	140	-0-	-10	-0-	117	2	23	9	Y	21	27	1			10
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	Y	18	24	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

*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
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
*09	120 #	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	Y	2					8
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					9

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
*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
08	155 #	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1					7
*09	120 #	119	-0-	-1	-0-	117	2	2	9	Y	2					9
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					10

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

*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
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	Y	26	19	1			9
*09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	11	1			1
10	279 #	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

*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
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					9
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					10
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
08	806 #	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	2	1			1
09	690 #	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	744 #	596	-0-	-148	-0-	592	2	4	9	Y	4					5

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

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-
08	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

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
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	Y	18	7	1			20
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	Y	17	13	1			24
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	Y	15					39

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

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-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

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-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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-
08	INC G-10	34	-0-	34	124	34	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	37	-0-	37	161	37	2			Y	-0-					-0-
*10	199 R	38	-0-	-161	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

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-
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

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-
08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

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-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					52
*10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*10	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
09	2280 #	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2914 #	2776	-0-	-138	-0-	2776	3			N	-0-					108
09	2850 #	1011	-0-	-1839	-0-	1011	3			N	-0-					108
10	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					108

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
*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
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3584	3	97	9	Y	88	58	1			35
09	3510 X	2628	-0-	-882	-0-	2536	3	92	9	Y	84	101	1			18
10	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3052	3	75	9	Y	68	67	1			19

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	789	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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1025	3	35	9	Y	32	22	1			13
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1325	3	76	9	Y	69	67	1			15
10	1054	N	754	-0-	-300	-0-	731	3	23	9	Y	21	30	1			6

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

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
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2584	3	32	9	N	29	177	1			54
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					54
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					54

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

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
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2011	3	18	9	N	16	1	8			145
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1747	3	24	9	N	22					167
*10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1888	3	35	9	N	32	2	8			197

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

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
08	3100	N	3156	-0-	56	144	3022	3	134	9	N	122	167	1	2	8	93
09	3000	N	3046	-0-	46	190	2906	3	140	9	N	127					220
*10	3216	X	3026	-0-	-190	-0-	2976	3	50	9	N	45	2	8			263

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

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
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9221	3	59	9	Y	54	59	1			35
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8794	3	57	9	Y	52	61	1			26
10	8556	X	8231	-0-	-325	-0-	8172	3	59	9	Y	54	31	1			49

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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	46	-0-	-16	-0-	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	29	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	4	Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					142
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	116	1			27
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					27

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

*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					122
*12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					122
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					122
*02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					122
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					122
*04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					122
*05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					122
*06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					122
*07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					122
*08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					122
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					122
*10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					122

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					157
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

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

05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	N	-0-					-0-
*09	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	950	2	N	-0-					-0-
*10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

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									
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	76	1	332	2	Y	2	11	1			11
						2	9									
*09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	3					14
						3	9									
*10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	5					19
						6	9									

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

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-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

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
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1323	3	41 9	N	37		441
09	1320 N	907	-0-	-413	-0-	894	3	13 9	N	12		453
*10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		453

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

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-
08	40641 X	12483	-0-	-28158	-0-	12483	2		Y	-0-			-0-
09	38670 X	7741	-0-	-30929	-0-	7741	2		Y	-0-			-0-
10	34999 X	13629	-0-	-21370	-0-	13629	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

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-
08	3100 N	4863	-0-	1763	5827	4863	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	1795	-0-	-1205	4622	1795	2		Y	-0-			-0-
*10	6480 X	1858	-0-	-4622	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	478	3	70	4	N	-0-				-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

*04	1160	N	-0-	-0-	-1160	B	-0-					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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
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-
08	2480	5475	-0-	2995 B	1013	5475	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1013												
09	12000	2900	-0-	-9100 B	-8087	2900	2			Y	-0-					-0-
10	11248	5126	-0-	-6122 B	-14209	5126	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1327	2	308	9	N	280	375	1			198
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1407	2	253	9	N	230	188	1			240
*10	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1407	2	281	9	N	255	192	1			303

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	60	1	3496	2	N	-0-					160
09	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	60	1	3360	2	N	-0-					160
10	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	60	1	3437	2	N	-0-					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					138
09	990 X	432	-0-	-558	-0-	432	3			N	-0-					138
10	992 X	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					138

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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									
08	13447 R	13447	-0-	-0-	-0-	341	1	12940	2	N	151	84	8			86
						166	9									
*09	13530 #	11933	-0-	-1597	-0-	297	1	11553	2	N	75	53	8			108
						83	9									
10	13981 #	11972	-0-	-2009	-0-	319	1	11581	3	N	65	24	8			149
						72	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376

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

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-
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	682 X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4340 X	1958	-0-	-2382	-0-	1904	3	54	9	N	49	165	1			24
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2759	3	30	9	N	27					51
*10	2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2733	3	39	9	N	35					86

THIGPIN (DEVONIAN) //CONT.// 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

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
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	Y	42	162	1			103
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61					164
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	2	79	9	Y	72	133	1			103

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-					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

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-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

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-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
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-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

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-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 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
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-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					81
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STEWARD ENERGY, LLC 819608
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					55
09	2070	#	916	-0-	-1154	-0-	916	2			N	-0-					55
10	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1440	3	17	9	N	15	15	8			-0-
09	1530	X	1237	-0-	-293	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	4030	X	2082	-0-	-1948	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9165	3	12	9	N	11	11	8			-0-

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
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-
*08	43183	X	42332	-0-	-851	-0-	42332	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	41753	-0-	-37	-0-	41753	2			N	-0-					-0-
*10	44573	X	44573	-0-	-0-	-0-	44573	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	57621	2			N	-0-					-0-
09	54150	X	52747	-0-	-1403	-0-	52747	2			N	-0-					-0-
10	55955	X	51018	-0-	-4937	-0-	51018	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

LANDRICK O & G OPERATING, LLC 484697
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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

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-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	249	1	5125	2	N	-0-				-0-
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	231	1	4878	2	N	-0-				-0-
*10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-				-0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

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-
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	N	-0-				-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-				-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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-
08	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	44	1	981	3	N	-0-					-0-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

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-
08	DLQ G-10		2759	-0-	2759	2759	2759	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2867	-0-	2867	5626	2867	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2867	-0-	2867	8493	2867	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

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-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

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-
08	DLQ G-10		11334	-0-	11334	11334	11334	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8548	-0-	8548	19882	8548	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10955	-0-	10955	30837	10955	2			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

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
08	DLQ G-10		9769	-0-	9769	9769	9769	3			N	-0-					37
09	DLQ G-10		10347	-0-	10347	20116	10347	3			N	-0-					37
10	DLQ G-10		10549	-0-	10549	30665	10549	2			N	-0-					37

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

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-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

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-
08	4805 X	4024	-0-	-781	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
09	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050	3		N	-0-			-0-
10	5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284	2		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

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-
08	DLQ G-10	6135	-0-	6135	6135	6135	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	6146	11	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	458	-0-	458	6604	458	2		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6421	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5830	-0-	5830	12251	5830	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5672	-0-	5672	17923	5672	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

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-
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	8467	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21556	-0-	21556	30023	21556	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11052	-0-	11052	41075	11052	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

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-
08	DLQ G-10	15499	-0-	15499	15499	15499	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13679	-0-	13679	29178	13679	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19630	-0-	19630	48808	19630	2			N	-0-					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

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-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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-
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

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-
08	DLQ G-10	9587	-0-	9587	9587	9587	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	9435	-0-	9435	19022	9435	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9679	-0-	9679	28701	9679	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ G-10		844	-0-	844	844	844	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8849	-0-	8849	9693	8849	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	10762	1069	2			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		15254	-0-	15254	15254	15254	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		968	-0-	968	16222	968	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		587	-0-	587	16809	587	2			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		12080	-0-	12080	12080	12080	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13621	-0-	13621	25701	13621	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6908	-0-	6908	32609	6908	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ G-10		16287	-0-	16287	16287	16287	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16038	-0-	16038	32325	16038	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16576	-0-	16576	48901	16576	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2609	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15242	-0-	15242	17851	15242	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1458	-0-	1458	19309	1458	2			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*08	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	4926	-0-	-3174	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	4402	-0-	-3968	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	11647	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13263	-0-	13263	24910	13263	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	16878	-0-	16878	41788	16878	2			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	2388	3			N	-0-					97
09	DLQ G-10	5970	-0-	5970	8358	5934	3	36	9	N	33					130
10	DLQ G-10	4428	-0-	4428	12786	4408	2	20	9	N	18					148

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	7664	-0-	7664	7664	7664	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	11009	3345	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3789	-0-	3789	14798	3789	2			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10	13267	-0-	13267	13267	13267	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13097	-0-	13097	26364	13097	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	13393	-0-	13393	39757	13393	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	DLQ G-10	15233	-0-	15233	15233	15233	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	14826	-0-	14826	30059	14826	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14963	-0-	14963	45022	14963	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	2852	X	223	-0-	-2629	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	814	-0-	-1946	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

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-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	29	-0-	-1521	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8587	-0-	8587	8587	8587	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8733	-0-	8733	17320	8733	2			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

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-
08	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

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
08	DLQ G-10		15504	-0-	15504	15504	15504	3			N	-0-					33
09	DLQ G-10		15514	-0-	15514	31018	15514	3			N	-0-					33
10	DLQ G-10		15696	-0-	15696	46714	15696	2			N	-0-					33

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				50

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-				1
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	2	N	-0-				1
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-				1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	N	-0-					2
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	2	N	-0-					2
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

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
08	4371	X	3123	-0-	-1248	-0-	183	1	2940	2	N	-0-					190
09	4230	X	3364	-0-	-866	-0-	206	1	3158	2	N	-0-					190
10	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	203	1	3159	2	N	-0-					190

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

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
08	496	#	351	-0-	-145	-0-	272	2	79	9	N	72	164	1			148
09	480	#	311	-0-	-169	-0-	231	2	80	9	N	73					221
10	496	#	453	-0-	-43	-0-	370	2	83	9	N	75	164	1			132

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

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	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4612	3	11	9	N	10					55
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5429	3	10	9	N	9					64
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5032	3	10	9	N	9					73
*10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5111	3	18	9	N	16	57	1			32

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

05	124	N	66	-0-	-58	-0-	26	3	40	9	N	36					90
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	169	3	29	9	N	26					116
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	52	3	68	9	N	62	50	8			128
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	N	10					138
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	103	3	10	9	N	9					147
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	94	3	18	9	N	16	131	1			32

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

05	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	6746	1	20032	2	N	-0-					-0-
06	20430 X	14452	-0-	-5978	-0-	2180	1	12272	2	N	-0-					-0-
07	21111 X	8260	-0-	-12851	-0-	626	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	8884	-0-	8884	8884	949	1	7935	2	N	-0-					-0-
09	17314 X	8430	-0-	-8884	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	14395	1	42865	2	N	-0-					-0-
06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	7518	1	52673	2	N	-0-					-0-
07	61326 X	61326	-0-	-0-	-0-	4687	1	56639	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	62125	-0-	62125	62125	6322	1	55803	2	N	-0-					-0-
09	126538 X	64413	-0-	-62125	-0-	55366	2			N	-0-					-0-
*10	66109 X	66109	-0-	-0-	-0-	51596	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

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-
08	51026 X	50858	-0-	-168	-0-	50858	2			N	-0-					-0-
09	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59914	2			N	-0-					-0-
*10	60060 X	60060	-0-	-0-	-0-	60060	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
08	T. A.	7729	-0-	7729	34204	7729	2		N	-0-			1
09	44201 X	9997	-0-	-34204	-0-	9997	2		N	-0-			1
*10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2		N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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
08	T. A.	24660	-0-	24660	94169	24660	2		N	-0-			53
09	118079 X	23910	-0-	-94169	-0-	23910	2		N	-0-			53
*10	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2		N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

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-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	14073	-0-	14073	32271	14073	2			Y	-0-					-0-
09	45758 X	13487	-0-	-32271	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
*10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			Y	-0-					-0-

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

*04	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	276	1			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41240 04/12/2013

RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

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
08	1643 #	1624	-0-	-19	-0-	1616	2	8	9	N	7					119
09	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					132
*10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3					135

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

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
08	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					53
09	870 #	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					53
10	899 #	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

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
08	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					22
09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22
10	1395 #	944	-0-	-451	-0-	944	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	617	2	34	9	Y	31	24	1			27
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	36	1			20
*10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	159	2	33	9	Y	30	24	1			35
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	143	2	32	9	Y	29	36	1			28
10	310	#	157	-0-	-153	-0-	129	2	28	9	Y	25	13	1			40

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
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
08	966	R	966	-0-	-0-	-0-	899	2	67	9	Y	61	48	1			43
09	875	R	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	Y	58	73	1			28
*10	920	R	920	-0-	-0-	-0-	865	2	55	9	Y	50	26	1			52

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
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
08	961	#	690	-0-	-271	-0-	623	2	67	9	Y	61	48	1			70
09	930	#	626	-0-	-304	-0-	562	2	64	9	Y	58	73	1			55
10	961	#	805	-0-	-156	-0-	750	2	55	9	Y	50	26	1			79

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
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
08	1023	#	896	-0-	-127	-0-	829	2	67	9	Y	61	48	1			98
09	990	#	812	-0-	-178	-0-	747	2	65	9	Y	59	73	1			84
10	1023	#	720	-0-	-303	-0-	666	2	54	9	Y	49	26	1			107

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
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	72	1			104
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	109	1			83
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	39	1			118

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	#	727	-0-	-265	-0-	694	2	33	9	Y	30	24	1			62
09	960	#	657	-0-	-303	-0-	625	2	32	9	Y	29	36	1			55
10	992	#	585	-0-	-407	-0-	557	2	28	9	Y	25	13	1			67

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

05	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
07	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
08	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
09	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
*10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

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
08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			150
09	1110 #	1079	-0-	-31	-0-	1079	3	N	-0-			150
10	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	N	-0-			150

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10					41
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	Y	5					46
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					47

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1061	3	24	9	N	22					104
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1127	3	110	9	N	100	167	1			37
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1126	3	19	9	N	17					54
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	3	79	9	N	72					126
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	3	39	9	N	35	4	1			157
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45	160	1			42

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

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
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					89
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					89
10	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

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-
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	840	#	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	77	81	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	797	2	69	9	N	63	64	1			7

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

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-
08	775	N	31	-0-	-744	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	2	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

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-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

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-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	160	2	79	9	Y	72	74	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	163	2	1	4	Y	63	64	1			7
							69	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 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
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-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3	2	1			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	81	1			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	9	Y	63	64	1			7

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	24	27	1			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	286	2	26	9	Y	24	22	1			7

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
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									
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	27	1			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300	2	31	9	Y	28	30	1			8

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	Y	25	29	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	Y	35	36	1			6

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1231	2	42	9	Y	38	41	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1161	2	5	4	Y	58	55	1			7
							64	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114

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									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1265	2	42	9	Y	38	40	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1144	2	5	4	Y	59	56	1			7
							65	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

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									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	403	2	50	9	Y	45	45	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	317	2	2	4	Y	23	22	1			7
							25	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77	81	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	421	2	69	9	N	63	64	1			7

WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49	55	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	471	2	51	9	N	46	43	1			14

CITATION OIL & GAS CORP. 154235

EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	490	3	15	4	Y	64	59	1			27
							70	9									
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	372	3	3	4	Y	70	74	1			23
							77	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	538	3	3	4	Y	75	65	1			33
							83	9									

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	329	292	3	37	9	Y	34	35	1			3
09	DLQ	G-10	331	-0-	331	660	298	3	33	9	Y	30	31	1			2
*10	1019	N	359	-0-	-660	-0-	326	3	33	9	Y	30	28	1			4

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	879	-0-	879	879	827	3	52	9	Y	47	43	1			35
09	DLQ G-10	810	-0-	810	1689	766	3	44	9	Y	40	44	1			31
*10	1600 N	832	-0-	-768	921	801	3	31	9	Y	28	45	1			14

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	T. A.	3435	-0-	3435	5373	3435	3			N	-0-					-0-
09	7795 X	2422	-0-	-5373	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

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

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-
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-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	202	2	24	9	Y	22	25	1			1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	Y	28	25	1			4
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	35	2	31	9	Y	28	27	1			5

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					49
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	3	1	9	N	1					50
10	682	N	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	N	2					52

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

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
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3999	3	42	9	Y	38					47
09	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	1687	3	19	9	Y	17					64
10	3627	X	2086	-0-	-1541	-0-	2056	3	30	9	Y	27					91

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					16
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	37	3	1	9	Y	1					17
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	Y	1					18

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

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
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3					12
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	183	3	2	9	Y	2					14
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3					17

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

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
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	3	12	9	Y	11					34
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	768	3	7	9	Y	6					40
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8					48

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3					18
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	Y	1					19
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3					22

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

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
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	2	4	9	Y	4					67
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	Y	1					68
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	843	2	1	9	Y	1					69

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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					114
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					114
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					114

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					190
09	660	N	339	-0-	-321	-0-	339	2			N	-0-					190
10	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					190

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-			3
07	12121 X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			Y	-0-			3
*08	11532 X	10882	-0-	-650	-0-	10882	3			Y	-0-			3
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-			3
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			3

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

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
08	35402 X	28819	-0-	-6583	-0-	28817	3	2	9	Y	2	34
09	34140 X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3			Y	-0-	34
10	35278 X	29908	-0-	-5370	-0-	29908	3			Y	-0-	34

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	INC G-10		1942	-0-	1942 B	1942	1940	3	2	9	Y	2	22	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1942																	
09	INC G-10		740	-0-	740 B	2682	736	3	4	9	Y	4	11	1			11
*10	3946	N	1264	-0-	-2682 B	-0-	1255	3	9	9	Y	8					19

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

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-
08	25389	N	25278	-0-	-111 B	-876	25277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -876																	
09	24210	N	12678	-0-	-11532 B	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	23808	N	21464	-0-	-2344 B	-0-	21464	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

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
08	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			Y	-0-					7
*10	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			Y	-0-					7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
08	29915		30653	-0-	738 B	-6078	30653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6078																	
09	29730		29159	-0-	-571 B	-6649	29159	3			N	-0-					-0-
10	29220		30939	-0-	1719 B	-4930	30939	3			N	-0-					-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16461 #	15332	-0-	-1129	-0-	15310	2	22	9	N	20					133
*09	14308 R	14308	-0-	-0-	-0-	14283	2	25	9	N	23					156
*10	12989 #	10634	-0-	-2355	-0-	10612	3	22	9	N	20					176

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

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
08	INC G-10	4587	-0-	4587	4587	4569	3	18	9	Y	16	27	1			37
09	INC G-10	2839	-0-	2839	7426	2822	3	17	9	Y	15	22	1			30
*10	12129 X	4703	-0-	-7426	-0-	4685	3	18	9	Y	16					46

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

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
08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8071	2	10	9	N	9					120
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	N	7					127
*10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					127

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

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
08	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13263	3	8	9	Y	7					139
09	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	3	1	9	Y	1					140
*10	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13223	3	6	9	Y	5					145

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

05	52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	52582	3	238	9	Y	216	220	1			113
06	54960 X	44820	-0-	-10140	-0-	44794	3	26	9	Y	24	64	1			73
07	56792 X	45562	-0-	-11230	-0-	45532	3	30	9	Y	27					100
08	54560 X	41880	-0-	-12680	-0-	41857	3	23	9	Y	21					121
09	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51649	3	47	9	Y	43					164
10	52824 X	44086	-0-	-8738	-0-	44046	3	40	9	Y	36					200

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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
08	10664 X	9685	-0-	-979	-0-	9673	3	12	9	Y	11					155
09	10320 X	9527	-0-	-793	-0-	9515	3	12	9	Y	11					166
10	10664 X	9517	-0-	-1147	-0-	9504	3	13	9	Y	12					178

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

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
08	45880 X	44051	-0-	-1829	-0-	43985	3	66	9	N	60					183
09	42720 X	41241	-0-	-1479	-0-	41174	3	67	9	N	61					244
10	44485 X	42807	-0-	-1678	-0-	42716	3	91	9	N	83	193	1			134

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

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
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1871	3	6	9	Y	5					36
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1762	3	2	9	Y	2					38
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1904	3	1	9	Y	1					39

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

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
08	INC G-10	8583	-0-	8583	8583	8547	3	36	9	Y	33	30	1			55
09	INC G-10	5073	-0-	5073	13656	5041	3	32	9	Y	29	33	1			51
*10	21825 X	8169	-0-	-13656	-0-	8132	3	37	9	Y	34					85

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4417	3	25	9	Y	23	10	1			30
09	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	4023	3	18	9	Y	16	18	1			28
10	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4293	3	15	9	Y	14					42

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

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
08	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-					115
09	51570	X	25474	-0-	-26096	-0-	25268	2	206	9	N	187	187	0			115
10	55583	X	NO RPT	-0-	-55583	-0-					N	NO RPT					115

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

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
08	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	5890	3	20	9	N	18					132
09	7290	X	3715	-0-	-3575	-0-	3713	3	2	9	N	2					134
10	6603	X	5358	-0-	-1245	-0-	5339	2	19	9	N	17					151

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

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
08	22382	X	21105	-0-	-1277	-0-	21105	3			Y	-0-					33
09	21450	X	19916	-0-	-1534	-0-	19916	3			Y	-0-					33
10	22072	X	20778	-0-	-1294	-0-	20778	3			Y	-0-					33

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

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
08	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	10816	3	186	9	N	169	161	1			22
09	10890	X	10563	-0-	-327	-0-	10549	3	14	9	N	13					35
10	11253	X	10939	-0-	-314	-0-	10918	3	21	9	N	19					54

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

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
08	23622	X	22872	-0-	-750	-0-	22813	3	59	9	N	54					196
09	22050	X	20882	-0-	-1168	-0-	20826	3	56	9	N	51					247
10	23622	X	22474	-0-	-1148	-0-	22408	3	66	9	N	60	186	1			121

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	34999 X	33205	-0-	-1794	-0-	33102	2	103	9	N	94	177	1			215
09	35640 X	17377	-0-	-18263	-0-	17290	2	87	9	N	79	178	1			116
10	36828 X	36567	-0-	-261	-0-	36390	2	177	9	N	161					277

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

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
08	9052 #	8286	-0-	-766	-0-	8247	3	39	9	N	35					120
09	9722 R	9722	-0-	-0-	-0-	9678	3	44	9	N	40					160
10	8649 #	8188	-0-	-461	-0-	8159	3	29	9	N	26	171	1			15

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

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
08	806 #	528	-0-	-278	-0-	498	2	30	9	Y	27	33	1			7
09	780 #	280	-0-	-500	-0-	265	2	15	9	Y	14	13	1			8
10	713 #	331	-0-	-382	-0-	310	2	21	9	Y	19	19	1			8

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					22
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					22
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

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-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					165
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					165
*10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12878	2	2	9	N	2	142	1			25

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

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-
*08	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

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
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					48
09	6690	X	3232	-0-	-3458	-0-	3232	2			N	-0-					48
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

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
08	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	5315	2			N	-0-					188
09	5280	X	2557	-0-	-2723	-0-	2557	2			N	-0-					188
*10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

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-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

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
08	12338	X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	2			N	-0-					48
09	11940	X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	2			N	-0-					48
10	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2			N	-0-					48

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3	N	-0-			126
09	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055	3	N	-0-			126
10	2356 X	1806	-0-	-550	-0-	1806	3	N	-0-			126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

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-
08	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	1421	-0-	-1459	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
*10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

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
08	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	2	N	-0-			20
09	3990 X	1639	-0-	-2351	-0-	1639	2	N	-0-			20
*10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-			20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

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
08	3937 X	3870	-0-	-67	-0-	3866	3	4 9	Y	4		12
09	3810 X	3737	-0-	-73	-0-	3736	3	1 9	Y	1		13
10	3937 X	3814	-0-	-123	-0-	3814	3		Y	-0-		13

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

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
08	6696 X	6583	-0-	-113	-0-	6583	3		Y	-0-		46
09	6450 X	6336	-0-	-114	-0-	6334	3	2 9	Y	2		48
10	6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6555	3	2 9	Y	2		50

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

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-
08	29853 X	28592	-0-	-1261	-0-	28592	2	N	-0-			-0-
09	28890 X	28274	-0-	-616	-0-	28274	2	N	-0-			-0-
10	28613 X	25613	-0-	-3000	-0-	25613	2	N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					89
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

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-
08	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2823	-0-	-2877	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

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
08	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					71
09	37050	X	12249	-0-	-24801	-0-	12249	2			N	-0-					71
10	38285	X	10953	-0-	-27332	-0-	10953	2			N	-0-					71

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					82
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					82
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

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
08	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					213
09	21150	X	10095	-0-	-11055	-0-	10095	2			N	-0-					213
10	21855	X	7204	-0-	-14651	-0-	7204	2			N	-0-					213

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

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	41255	2			N	-0-					-0-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	51553 X	45237	-0-	-6316	-0-	45237	2			N	-0-					-0-

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

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
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					94
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	324	3	21	9	N	19					113
10	341 #	256	-0-	-85	-0-	237	3	19	9	N	17					130

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	1457 #	672	-0-	-785	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	1410 #	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1457 #	974	-0-	-483	-0-	974	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	372 #	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1
09	780 N	4	-0-	-776	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-					1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

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
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
08	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					125
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			N	-0-					125
10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2			N	-0-					125

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
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-
08	T. A.		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		404	-0-	404	781	404	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		392	-0-	392	1173	392	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	2	35	9	N	32					70
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	N	3					73
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	2	39	9	N	35					108

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

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
08	1271 X	936	-0-	-335	-0-	882	2	54	9	N	49				94
09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	639	2	31	9	N	28				122
10	1085 X	816	-0-	-269	-0-	768	2	48	9	N	44				166

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426 X	1367	-0-	-59	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
10	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	2		N	-0-			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

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-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2		N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	2325 N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1335	-0-	-645	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
*10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

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-
08	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
*10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	N	32					97
09	2940 X	1864	-0-	-1076	-0-	1864	2			N	-0-					97
*10	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6129	2	75	9	N	68					165

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

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-
08	7347 X	2656	-0-	-4691	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	1688	-0-	-3982	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	2945	-0-	-2914	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

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-
08	5146 X	3604	-0-	-1542	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	1268	-0-	-3412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

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
08	6045 X	5114	-0-	-931	-0-	4948	2	166	9	Y	151	150	1			16
09	5550 X	2707	-0-	-2843	-0-	2544	2	163	9	Y	148	150	1			14
10	5735 X	4839	-0-	-896	-0-	4770	2	69	9	Y	63	62	1			15

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	1833	-0-	-1617	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

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-
08	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

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-
08	4588	X	3229	-0-	-1359	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	1837	-0-	-2603	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
08	2294	N	1724	-0-	-570	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1017	-0-	-813	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	3	1	824	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 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
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									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	30	1			48
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	437	2	8	9	Y	7					55
10	682	N	422	-0-	-260	-0-	2	1	411	2	Y	8					63
							9	9									

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

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
08	11380		4096	-0-	-7284	5499	3223	2	873	9	Y	794	977	1			115
09	9276	R	3777	-0-	-5499	-0-	2789	2	988	9	Y	898	797	1			216
10	4712	#	4683	-0-	-29	-0-	3643	2	1040	9	Y	945	951	1			210

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	284	2	22	9	N	20	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
08	744	N	208	-0-	-536	-0-	208	2			N	-0-					20
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					20
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	372	X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					158
09	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					158
10	341	X	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

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-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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-
08	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

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-
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

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-
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

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-
08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

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
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					89
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					89
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

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
08	2759	X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-					35
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					35
10	1984	X	641	-0-	-1343	-0-	641	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					84
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					84
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
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-
08	217	X	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	570	N	78	-0-	-492	-0-	78	2		N	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-	-453	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-					-0-
*09	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	18588	2		N	-0-					-0-
*10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2		N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	20739	X	19173	-0-	-1566	-0-	19173	3		N	-0-					-0-
09	20070	X	18820	-0-	-1250	-0-	18820	3		N	-0-					-0-
10	20026	X	18857	-0-	-1169	-0-	18857	2		N	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 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
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-
08	11346	X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	8730	-0-	-2250	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10301	-0-	-1045	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

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-
08	6417	X	4992	-0-	-1425	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
*10	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

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-
08	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					207
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					207
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					207
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					186
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					186
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					186
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					186
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					186
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	678	-0-	678	841	678	2			N	-0-					-0-
06	0 W	605	-0-	605	1446	605	2			N	-0-					-0-
07	0 W	176	-0-	176	1622	176	2			N	-0-					-0-
08	0 W	105	-0-	105	1727	105	2			N	-0-					-0-
09	0 W	46	-0-	46	1773	46	2			N	-0-					72
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1773					N	NO RPT					72

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3162	2458	-0-	-704	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
09	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

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									
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	308	1	5109	2	Y	28	24	0			67
						31	9									
09	5010 X	4768	-0-	-242	-0-	308	1	4432	2	Y	25	24	0			68
						28	9									
10	4960 X	4307	-0-	-653	-0-	308	1	3967	2	Y	29	48	0			49
						32	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

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									
08	8711 X	8024	-0-	-687	-0-	308	1	7507	2	Y	190	162	0			338
						209	9									
09	8430 X	8422	-0-	-8	-0-	308	1	7929	2	Y	168	161	0			345
						185	9									
10	8959 X	7675	-0-	-1284	-0-	308	1	7152	2	Y	195	327	0			213
						215	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4167	2	336	9	Y	305	384	1			194
09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	6692	2	310	9	Y	282	185	1			291
*10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3573	2	320	9	Y	291	194	1			388

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

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
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3851	3	35	9	N	32					230
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	3	1	9	N	1	1	8			230
*10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					230

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	2658	-0-	2658	B	2658	51	1	1727	4	N	800	384	1		416
							880	9								

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54					227
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	55					282
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					282

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

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-
*08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

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
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					154
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					154
*10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					154

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

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-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

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-
08	682	#	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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-
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*10	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	35	1			19
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	#	224	-0-	-334	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	182	-0-	-208	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4565	R	4565	-0-	-0-	-0-	4481	2	84	9	Y	76	99	1			54
09	4260	#	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68	9	Y	62	40	1			76
10	4185	#	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87	9	Y	79	88	1			67

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	#	963	-0-	-29	-0-	921	2	42	9	Y	38	52	1			27
09	1020	#	480	-0-	-540	-0-	456	2	24	9	Y	22	20	1			29
10	1054	#	472	-0-	-582	-0-	427	2	45	9	Y	41	35	1			35

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

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
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	345	2	46	9	Y	42	67	1			39
09	1050 #	203	-0-	-847	-0-	166	2	37	9	Y	34	34	1			39
*10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1316	2	140	9	Y	127	103	1			63

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

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
08	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1819	2	117	9	Y	106	168	1			67
09	2760 #	1701	-0-	-1059	-0-	1598	2	103	9	Y	94	86	1			75
*10	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2665	2	349	9	Y	317	257	1			135

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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-
08	3100 N	4030	-0-	930	13297	26	1	4004	2	N	-0-					-0-
09	15263 X	1966	-0-	-13297	-0-	8	1	1958	2	N	-0-					-0-
*10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	110	1	3403	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

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
08	2170 N	1672	-0-	-498	-0-	1646	2	26	9	N	24	173	1			32
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27					59
*10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2724	2	31	9	N	28					87

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					46
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					46

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

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
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2237	2	95	9	Y	86	87	1			64
09	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2423	2	91	9	Y	83	84	1			63
10	3193 X	2219	-0-	-974	-0-	2128	2	91	9	Y	83	88	1			58

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					41
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y	27					68
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2311	2	21	9	Y	19	83	1			4

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

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
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	848	2	9	9	N	8					284
09	1290	N	978	-0-	-312	-0-	935	2	43	9	N	39					323
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	617	2	12	9	N	11					334

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
08	1302	N	356	-0-	-946	-0-	356	2			N	-0-					232
09	480	N	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-	171	1			61
10	465	N	67	-0-	-398	-0-	63	2	4	9	N	4					65

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

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-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

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
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	551	2	61	9	Y	55	105	1			73
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	677	2	58	9	Y	53					126
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	251	2	55	9	Y	50	101	1			75

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

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
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	Y	36	70	1			21
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35					56
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1551	2	36	9	Y	33	67	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

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-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

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-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	3	1	2172	2	N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5	5	8			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	494	-0-	-826	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

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-
*08	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

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
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5802	3	154	9	N	140					224
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6679	3	133	9	N	121	172	1			173
*10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6634	3	161	9	N	146	168	1			151

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					152
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					152
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1495	2			Y	-0-					152

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

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-
08	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1867	-0-	-1913	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2872	-0-	-1034	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

05	4061	X	2433	-0-	-1628	-0-	2366	2	67	9	N	61					61
*06	5160	X	2314	-0-	-2846	-0-	2261	2	53	9	N	48	42	1			67
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4144	2	32	9	N	29					53
08	5332	X	3192	-0-	-2140	-0-	3188	3	4	9	N	4					57
09	5160	X	2309	-0-	-2851	-0-	2241	3	68	9	N	62					119
10	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	3438	2	39	9	N	35					154

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

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
08	1860	N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2			N	-0-					44
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					44
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

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-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

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

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
08	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14684	2	11	9	N	10					83
09	15060	X	14583	-0-	-477	-0-	14573	2	10	9	N	9	2	8			90
10	15250	X	13805	-0-	-1445	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8			90

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

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
08	2170	X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3			N	-0-					50
09	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	1001	3			N	-0-					50
10	2170	X	1317	-0-	-853	-0-	1311	3	6	9	N	5					55

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

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
08	51150	X	45058	-0-	-6092	-0-	45010	3	48	9	N	44	1	8			107
09	49500	X	40410	-0-	-9090	-0-	40365	3	45	9	N	41					148
10	49848	X	41599	-0-	-8249	-0-	41576	3	23	9	N	21	1	8			168

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
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-
08	36673 X	30934	-0-	-5739	-0-	30934	2		Y	-0-			-0-
09	35490 X	18853	-0-	-16637	-0-	18853	2		Y	-0-			-0-
*10	38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	38954	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

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-
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

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
08	13175 X	11628	-0-	-1547	-0-	11628	2		N	-0-			276
09	11070 X	5147	-0-	-5923	-0-	5147	2		N	-0-			276
10	11439 X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2		N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
10	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

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
08	4402 X	3803	-0-	-599	-0-	3803	2		N	-0-			187
09	3690 X	1607	-0-	-2083	-0-	1607	2		N	-0-			187
10	3906 X	2942	-0-	-964	-0-	2942	2		N	-0-			187

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
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-
08	1891	N	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12131	-0-	-409	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11811	-0-	-1178	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11346	X	8779	-0-	-2567	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3442	-0-	-6308	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	2726	-0-	-7132	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	458	-0-	-937	-0-	458	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

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
08	T. A.	1680	-0-	1680	1680	1680	2		Y	-0-			185
09	T. A.	2943	-0-	2943	4623	2943	2		Y	-0-			185
*10	7856 X	3233	-0-	-4623	-0-	3231	2	2 9	Y	2			187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

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-
08	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1110	-0-	-1320	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

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-
08	10385 X	10320	-0-	-65	-0-	10320	2		N	-0-			-0-
09	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2		N	-0-			-0-
10	10912 X	10842	-0-	-70	-0-	10842	2		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-				-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

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
08	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	5487	3	76	9	Y	69	105	1		78
09	6810	X	6452	-0-	-358	-0-	6343	3	109	9	Y	99	108	1		69
10	7037	X	7033	-0-	-4	-0-	6933	3	100	9	Y	91				160

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

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
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3767	3	74	9	Y	67	144	1		54
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5055	3	36	9	Y	33				87
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4374	3	10	9	Y	9				96

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
08	6293	X	5251	-0-	-1042	-0-	5196	3	55	9	Y	50	66	1		56
09	6150	X	5842	-0-	-308	-0-	5774	3	68	9	Y	62	75	1		43
10	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5841	3	57	9	Y	52				95

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

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
08	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	7	1	1032	2	N	-0-				104
09	1080	N	421	-0-	-659	-0-	2	1	419	2	N	-0-				104
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-				104

-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
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-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			40
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-			40
*10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			40

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

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-
08	24242 X	21133	-0-	-3109	-0-	21133	3		N	-0-			-0-
09	24780 X	21392	-0-	-3388	-0-	21392	3		N	-0-			-0-
*10	25606 X	21785	-0-	-3821	-0-	21785	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	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

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-
08	48825 X	41915	-0-	-6910	-0-	41915	3		N	-0-			-0-
09	49260 X	42428	-0-	-6832	-0-	42428	3		N	-0-			-0-
*10	50902 X	43209	-0-	-7693	-0-	43209	3		N	-0-			-0-

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
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-
08	37975 X	32900	-0-	-5075	-0-	32900	3			N	-0-			-0-
09	38280 X	33302	-0-	-4978	-0-	33302	3			N	-0-			-0-
*10	39556 X	33915	-0-	-5641	-0-	33915	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-
08	40424 X	32895	-0-	-7529	-0-	32895	3			N	-0-			-0-
09	39540 X	34309	-0-	-5231	-0-	34309	3			N	-0-			-0-
*10	40858 X	34941	-0-	-5917	-0-	34941	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-
08	59365 X	51749	-0-	-7616	-0-	51749	3			N	-0-			-0-
09	60720 X	52383	-0-	-8337	-0-	52383	3			N	-0-			-0-
*10	62744 X	53347	-0-	-9397	-0-	53347	3			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

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	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5			106
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1947	2	8	9	N	7			113
09	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1688	2	8	9	N	7			120
*10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2107	2	7	9	N	6			126

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

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-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

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
08	1736 N	146	-0-	-1590	-0-	146	2		N	-0-			126
*09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			126
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			126

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

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
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5592	2	11	9	N	10		152
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7		159
*10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5610	2	13	9	N	12		171

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	1468	2	23	9	Y	21		203
09	1770 N	1025	-0-	-745	-0-	1005	2	20	9	Y	18		221
10	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	183	2	3	9	Y	3		224

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
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-
08	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	160	-0-	-987	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	895	3	149	9	Y	135	115	1			52
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	690	3	144	9	Y	131	66	1			117
10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	868	3	123	9	Y	112	130	1			99

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	538	3	200	9	Y	182	143	1			66
09	810	N	322	-0-	-488	-0-	309	3	13	9	Y	12	28	1			50
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	348	3	116	9	Y	105	88	1			67

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
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
08	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2705	3			Y	-0-					95
09	3180	X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	3			Y	-0-					95
10	3720	X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	3			Y	-0-					95

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	97	3	12	9	Y	11	15	1			7
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	57	3	75	9	Y	68	27	1			48
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	57	3	46	9	Y	42	51	1			39

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

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
08	2294	X	1034	-0-	-1260	-0-	1034	2			N	-0-					164
09	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					164
10	1147	X	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

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
08	806	X	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-					17
*09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					23
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					23

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	276920					N	-0-					-0-
09	6336		-0-	-0-	-6336	270584					N	-0-					-0-
10	12276		-0-	-0-	-12276	258308					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
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									
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	1	1	18	2	N	14					183
							15	9									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	10	1	149	2	N	17					200
							19	9									
10	217	#	44	-0-	-173	-0-	2	1	24	2	N	16	170	1			46
							18	9									