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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10245 - 13427

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	369	1			-0-
04	SHUT IN	35517	-0-	35517	35517	30491	2	5026	9	N	4569	3790	1			779
05	SHUT IN	21891	-0-	21891	57408	19385	2	2506	9	N	2278	2278	1			779
06	SHUT IN	12004	-0-	12004	69412	10399	2	1605	9	N	1459	1435	1			803
07	SHUT IN	30152	-0-	30152	99564	27855	2	2297	9	N	2088	2029	1			862
08	SHUT IN	31407	-0-	31407	130971	28842	2	2565	9	N	2332	2744	1			450
09	SHUT IN	19864	-0-	19864	150835	18065	2	1799	9	N	1635	1469	1			616

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4135	2	169	9	N	154	173	1		45
05	4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3944	2	61	9	N	55				100
06	4350 X	2521	-0-	-1829	-0-	2510	2	11	9	N	10				110
*07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5082	2	29	9	N	26				136
*08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4425	2	80	9	N	73	165	1		44
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT				44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7757	2	72	9	N	65	185	1			88
05	8525	X	7884	-0-	-641	-0-	7722	2	162	9	N	147	180	1			55
06	8250	X	6608	-0-	-1642	-0-	6422	2	186	9	N	169	170	1			54
*07	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	7899	2	169	9	N	154	167	1			41
*08	8091	X	7705	-0-	-386	-0-	7544	2	161	9	N	146					187
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	#	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3720	-0-	3720	3720	3720	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		619	-0-	619	4339	619	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-					-0-
*08	4339		-0-	-0-	-4339	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	448	-0-	-242	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	713	#	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	690	#	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660	#	612	-0-	-48	-0-	612	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 #	334	-0-	-206	-0-	316	2	18	9	N	16					127
05	558 #	355	-0-	-203	-0-	324	2	31	9	N	28					155
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33					188
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15					203
08	527 #	380	-0-	-147	-0-	371	2	9	9	N	8	172	1			39
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	340	2	19	9	N	17					56

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	203	3	29	9	N	26					95
05	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	222	3	17	9	N	15					110
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	268	3	22	9	N	20					130
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	293	3	40	9	N	36					166
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	285	3	65	9	N	59	180	1			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	241	3	94	9	N	85					130

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

04	DLQ G-10	46	-0-	46 B	153	46	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16 B	169	16	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10 B	179	10	2			N	-0-					-0-
07	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	23	-0-	23 B	75	23	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	83	8	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5 B	88	5	2			N	-0-					-0-
07	91 N	3	-0-	-88 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	160	-0-	160 B	535	160	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	592	57	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35 B	627	35	2			N	-0-					-0-
07	650 N	23	-0-	-627 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

04	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	3		N	-0-			42
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			42
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3		N	-0-			42
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			42
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			42
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	239	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

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			27
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			27
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			27
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			27
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			27
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			27

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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

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

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

04	420 #	290	-0-	-130	-0-	287	3	3	9	N	3					135
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					135
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					135
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	N	2					137
*08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					139
*09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					141

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	22					260
05	2232 #	1292	-0-	-940	-0-	1292	3			N	-0-	162	1			98
06	2160 #	1789	-0-	-371	-0-	580	1	1188	3	N	19					117
						21	9									
07	2232 #	1181	-0-	-1051	-0-	5	1	1150	3	N	24					141
						26	9									
08	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	3	N	18					159
						20	9									
09	1800 #	1167	-0-	-633	-0-	5	1	1126	3	N	33					192
						36	9									

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

04	360 #	310	-0-	-50	-0-	202	3	108	9	N	98	184	1			125
05	372 #	170	-0-	-202	-0-	48	3	122	9	N	111					236
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	237	3	107	9	N	97	181	1			152
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	408	3	116	9	N	105	188	1			69
08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	284	3	112	9	N	102					171
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	146	3	102	9	N	93	185	1			79

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

04	1080 #	701	-0-	-379	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1116 #	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*09	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

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

04	14744 R	3283	-0-	-11461	-0-	3244	3	39	9	Y	35	168	1			58
05	3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	3927	3	59	9	Y	54	54	1			58
06	5130 #	5024	-0-	-106	-0-	4994	3	30	9	Y	27					85
07	6782 R	6782	-0-	-0-	-0-	6730	3	52	9	Y	47	50	1			82
08	5301 #	5189	-0-	-112	-0-	5143	3	46	9	Y	42					124
09	5010 #	3559	-0-	-1451	-0-	3531	3	28	9	Y	25	86	1			63

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

*10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					19
*11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					19
*12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
*01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					19
*02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					19
*03	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					19
*04	360 #	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					19
*05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					19
*06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
*07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
*08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					19
*09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	141	-0-	-99	-0-	68	3	73	9	N	66	150	1			65
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	111	3	79	9	N	72					137
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	150	3	62	9	N	56					193
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	199	3	69	9	N	63	168	1			88
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	197	3	64	9	N	58					146
*09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	170	3	77	9	N	70	162	1			54

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

04	720	#	448	-0-	-272	-0-	442	2	6	9	N	5					105
05	713	#	693	-0-	-20	-0-	683	2	10	9	N	9					114
06	690	#	666	-0-	-24	-0-	652	2	14	9	N	13					127
07	713	#	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					127
08	778	R	778	-0-	-0-	-0-	757	2	21	9	N	19					146
*09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					158

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

04	1440	#	714	-0-	-726	-0-	714	3			N	-0-					201
05	1736	#	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					201
06	1680	#	915	-0-	-765	-0-	915	3			N	-0-					201
07	1736	#	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-					201
08	1426	#	726	-0-	-700	-0-	719	3	7	9	N	6					207
09	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					207

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

04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					64
05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	576	3	28	9	N	25					89
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5					94
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	606	3	34	9	N	31					125
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	N	28					153
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					153

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

04	1410	#	906	-0-	-504	-0-	906	3			N	-0-					142
05	1457	#	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					142
06	1380	#	1015	-0-	-365	-0-	1015	3			N	-0-					142
07	1426	#	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-					142
08	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					142
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7					104
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8					112
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18					130
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	766	3	44	9	N	40					170
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	199	3	43	9	N	39	177	1			32
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	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

04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

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

04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1					166
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2					168
06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1					169
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					170
08	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	1043	3	1	9	N	1					171
09	1380 N	339	-0-	-1041	-0-	338	3	1	9	N	1					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	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

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	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

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

04	1590	#	805	-0-	-785	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1612	#	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1770	#	1175	-0-	-595	-0-	1175	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

04	T. A.		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	94	5	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		55	-0-	55	149	55	2			N	-0-					-0-
07	422		273	-0-	-149	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267

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

04	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	1803	-0-	-88	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

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

04	690 N	415	-0-	-275	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 X	844	-0-	-416	-0-	844	3			N	-0-			107
05	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3			N	-0-			107
06	1230 X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-			107
07	1240 X	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-			107
08	1240 X	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-			107
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-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

04	480 N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

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

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

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	248 X	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
09	240 X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-

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

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-			-0-

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

04	DLQ G-10	4478	-0-	4478	13290	231	1	4247	2	N	-0-			-0-
05	17680 X	4390	-0-	-13290	-0-	244	1	4146	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4159	-0-	-431	-0-	225	1	3934	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4402	-0-	-341	-0-	238	1	4164	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4354	-0-	-265	-0-	232	1	4122	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4259	-0-	-211	-0-	232	1	4027	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-

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

04	300 N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-

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

04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

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

04	240	N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	19	1	348	2	N	10	64	1			48
							11	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					48
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	340	2	N	4					52
							4	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	351	2	N	10					62
							11	9									
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	340	2	N	3					65
							3	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	19	1	326	2	N	2					67
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-

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

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	90	163	1			25
							99	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	90	2	N	25					50
							28	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	115					165
							127	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	78	188	1			55
							86	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	65					120
							72	9									
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	5	1	93	2	N	68					188
							75	9									

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

04	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	136	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	127	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	N	-0-					-0-

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

04	630	N	608	-0-	-22	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	66	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-

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

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

04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

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

04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-

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

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	120	X	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13	13	1			34
05	124	X	120	-0-	-4	-0-	84	2	36	9	N	33	29	1			38
06	120	X	56	-0-	-64	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1			32
07	124	X	62	-0-	-62	-0-	47	2	15	9	N	14					46
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	87	2	39	9	N	35	30	1			51
09	120	X	113	-0-	-7	-0-	78	2	35	9	N	32	31	1			52

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

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

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

04	2400	#	1254	-0-	-1146	-0-	1254	2			N	-0-					35
05	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3					38
06	2400	#	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					38
07	2387	#	1101	-0-	-1286	-0-	1099	2	2	9	N	2					40
*08	2511	#	815	-0-	-1696	-0-	815	2			N	-0-					40
*09	4473	R	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3		Y	-0-			-0-
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	1094	-0-	1094	1094	1094	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1094				Y	-0-			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	19	0	6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	3		N	-0-			-0-

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

04	1080 X	660	-0-	-420	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	1116 X	965	-0-	-151	-0-	965	3		N	-0-			-0-
06	1080 X	941	-0-	-139	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07	1023 X	833	-0-	-190	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	1023 X	822	-0-	-201	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	930 X	772	-0-	-158	-0-	772	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-

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

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

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	279 X	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	270 X	202	-0-	-68	-0-	202	3		N	-0-			-0-

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

04	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	576	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					213
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					213
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					213
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					213
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					213
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					213

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

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					84
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					84
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1081	3			N	-0-					84
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					84
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					84
09	1080	N	720	-0-	-360	-0-	720	3			N	-0-					84

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-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

04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1		N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-

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

04	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	42	1		N	-0-					105
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	1		N	-0-					105
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	1		N	-0-					105
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	1		N	-0-					105
08	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	1		N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	41	-0-	-49	B	-0-	41	1		N	-0-					105

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

04	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	18	1	30	9	N	27				206
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	46	1	39	9	N	35	178	1		63
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	48	1	55	9	N	50				113
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	73	1	29	9	N	26				139
08	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	37	1	48	9	N	44				183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	20	1	29	9	N	26				209

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

04	1050 N	134	-0-	-916	-0-	106	2	28	9	N	25		58
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	27		85
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	396	2	21	9	N	19		104
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26		130
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	632	2	19	9	N	17		147
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19		166

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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			66
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			66
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			66
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			66
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			66
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2790 X	1401	-0-	-1389	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	131	-0-	-2752	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	1028	-0-	-1483	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

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

04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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

04	540 X	160	-0-	-380	-0-	160	2			N	-0-					206
05	558 X	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					206
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					206
07	403 X	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					206
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					206
09	570 X	431	-0-	-139	-0-	431	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

04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					189
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					189
06	3000 N	4352	-0-	1352	1352	4312	3	40	9	N	36					225
07	6389 X	5037	-0-	-1352	-0-	5030	3	7	9	N	6					231
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	3	12	9	N	11					242
*09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	3	12	9	N	11					253

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

04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	75	9	Y	68					183
05	T. A.	1533	-0-	1533	1533	1485	3	48	9	Y	44	163	1			64
06	T. A.	1411	-0-	1411	2944	1379	3	32	9	Y	29					93
07	T. A.	1616	-0-	1616	4560	1520	3	96	9	Y	87	171	1			9
08	6547 X	1987	-0-	-4560	-0-	1920	3	67	9	Y	61					70
*09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1570	3	92	9	Y	84					154

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

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

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

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					102
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					102
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					102
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	3			N	-0-					102
08	1860	N	1238	-0-	-622	-0-	1238	3			N	-0-					102
09	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	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

04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					129
05	9827	X	9713	-0-	-114	-0-	9713	2			N	-0-					129
06	9510	X	7343	-0-	-2167	-0-	7343	2			N	-0-					129
07	9827	X	5606	-0-	-4221	-0-	5606	2			N	-0-					129
08	9827	X	5968	-0-	-3859	-0-	5968	2			N	-0-					129
09	9510	X	7859	-0-	-1651	-0-	7859	2			N	-0-					129

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-			131
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			131
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			131
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			131
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			131
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			131

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24292 X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130
05	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130
06	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-					130
07	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	155	1	12718	2	N	27					157
						30	9									
08	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	155	1	12831	2	N	55					212
						61	9									
*09	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	145	1	14979	2	N	13	177	1			48
						14	9									

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

04	3420 X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104
05	3472 X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104
06	3360 X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-					104
07	3472 X	372	-0-	-3100	-0-	120	1	252	2	N	-0-					104
08	2914 X	476	-0-	-2438	-0-	155	1	293	2	N	25					129
						28	9									
09	2430 X	522	-0-	-1908	-0-	145	1	363	2	N	13					142
						14	9									

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-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

04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	N	47					190
						52	9									
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	155	1	235	2	N	68	177	1			81
						75	9									
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	155	1	520	2	N	69					150
						76	9									
*09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	145	1	483	2	N	99	187	1			62
						109	9									

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4230 X	3379	-0-	-851	-0-	3379	2			N	-0-					158
05	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2			N	-0-					158
06	4230 X	1576	-0-	-2654	-0-	1576	2			N	-0-					158
07	4371 X	1109	-0-	-3262	-0-	1109	2			N	-0-					158
08	4371 X	2613	-0-	-1758	-0-	2409	2	204	9	N	185	185	1			158
09	3390 X	2518	-0-	-872	-0-	2411	2	107	9	N	97	187	1			68

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	528	2	150	9	N	136	184	1			118
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	664	2	179	9	N	163	184	1			97
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	460	2	165	9	N	150	183	1			64
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	260	2	147	9	N	134					198
08	837	N	349	-0-	-488	-0-	192	2	157	9	N	143	188	1			153
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					226
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1613	2	4	9	N	4					230
06	1920	X	977	-0-	-943	-0-	881	2	96	9	N	87					317
07	1984	X	833	-0-	-1151	-0-	734	2	99	9	N	90	183	1			224
08	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	1320	2	296	9	N	269	353	1			140
09	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	1316	2	83	9	N	75					215

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					23
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					23
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					23
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					23
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					312
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					312
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					312
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					312
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					312
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	93406	2	2669	9	Y	2426	2702	0			449
05	94514	X	94514	-0-	-0-	-0-	92164	2	2350	9	Y	2136	1823	0			762
06	85402	X	85402	-0-	-0-	-0-	83554	2	1848	9	Y	1680	1083	0			1359
07	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	95662	2	2036	9	Y	1851	2166	0			1044
08	93032	X	93032	-0-	-0-	-0-	90039	2	2993	9	Y	2721	2895	0			870
09	78840	X	77110	-0-	-1730	-0-	75017	2	2093	9	Y	1903	1632	0			1141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	N	-0-					50
05	806	#	780	-0-	-26	-0-	30	1	750	3	N	-0-					50
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-					50
07	837	#	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	N	-0-					50
08	837	#	599	-0-	-238	-0-	30	1	569	3	N	-0-					50
09	810	#	765	-0-	-45	-0-	30	1	735	3	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90 X	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					4
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	120 X	90	-0-	-30	-0-	87	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	124 X	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	Y	3					5
08	124 X	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1			5
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	62	2	3	9	Y	3	3	1			5

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

04	3735 X	1141	-0-	-2594	-0-	1128	2	13	9	Y	12					22
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	19	1			17
06	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	1201	2	13	9	Y	12	18	1			11
07	1550 X	1319	-0-	-231	-0-	1301	2	18	9	Y	16					27
08	1581 X	1401	-0-	-180	-0-	1383	2	18	9	Y	16	17	1			26
09	1530 X	885	-0-	-645	-0-	866	2	19	9	Y	17	17	1			26

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

04	4812 X	1470	-0-	-3342	-0-	1430	2	40	9	Y	36					67
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1994	2	44	9	Y	40	56	1			51
06	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	1522	2	41	9	Y	37	54	1			34
07	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	1649	2	52	9	Y	47					81
08	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1753	2	51	9	Y	46	50	1			77
09	1980 X	1155	-0-	-825	-0-	1098	2	57	9	Y	52	52	1			77

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

04	1663 N	508	-0-	-1155	-0-	469	2	39	9	Y	35					65
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	654	2	42	9	Y	38	54	1			49
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	499	2	39	9	Y	35	52	1			32
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	541	2	52	9	Y	47					79
08	682 N	623	-0-	-59	-0-	575	2	48	9	Y	44	48	1			75
09	540 N	415	-0-	-125	-0-	360	2	55	9	Y	50	50	1			75

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

04	2900 N	2134	-0-	-766	4090	2108	2	26	9	Y	24					45
05	3100 N	2969	-0-	-131	3959	2939	2	30	9	Y	27	38	1			34
06	3000 N	2270	-0-	-730	3229	2244	2	26	9	Y	24	36	1			22
07	3100 N	2466	-0-	-634	2595	2431	2	35	9	Y	32					54
08	3100 N	2617	-0-	-483	2112	2584	2	33	9	Y	30	33	1			51
*09	3000 N	1656	-0-	-1344	768	1619	2	37	9	Y	34	34	1			51

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					29
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					29
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2			N	-0-					29
07	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-					29
08	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	4737	2			N	-0-					29
09	4860 X	4573	-0-	-287	-0-	4573	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

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

04	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					153
05	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					153
06	1560 X	1388	-0-	-172	-0-	1388	3			N	-0-					153
07	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1481	3			N	-0-					153
08	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			N	-0-					153
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-	970	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

04	990 #	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	961 #	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	900 #	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-

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

04	3510 #	3291	-0-	-219	-0-	3246	2	45	9	N	41					193
05	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4244	2	7	9	N	6					199
06	3390 #	1730	-0-	-1660	-0-	1730	2			N	-0-					199
07	3410 #	3344	-0-	-66	-0-	3344	2			N	-0-					199
08	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					199
09	3210 #	3111	-0-	-99	-0-	3111	2			N	-0-					199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160 #	1711	-0-	-449	-0-	1711	3			N	-0-					51
05	2232 #	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			N	-0-					51
06	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					51
07	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					51
08	1953 #	1735	-0-	-218	-0-	1696	3	39	9	N	35					86
09	1890 #	1473	-0-	-417	-0-	1423	3	50	9	N	45					131

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	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

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

04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					87
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					87
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					87
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2					89
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	N	5					94
09	2760 X	493	-0-	-2267	-0-	493	3			N	-0-					94

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

04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1430	3	12	9	N	11					238
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					238
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					238
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1375	3	116	9	N	105	185	1			158
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					158
*09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					158

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2215	-0-	-95	-0-	2205	3	10	9	N	9					163
05	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2236	3	8	9	N	7					170
06	2310 N	1771	-0-	-539	-0-	1764	3	7	9	N	6					176
07	2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2045	3	14	9	N	13	169	1			20
08	2232 N	173	-0-	-2059	-0-	160	3	13	9	N	12					32
09	1770 N	83	-0-	-1687	-0-	81	3	2	9	N	2					34

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

04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4263	3	312	9	N	284	361	1	6	8	264
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4354	3	172	9	N	156	8	8			412
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4002	3	42	9	N	38	2	8			448
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4540	3	96	9	N	87	358	1	1	8	176
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4491	3	53	9	N	48					224
*09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4419	3	100	9	N	91	1	8			314

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

04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1000	3	2	9	N	2	2	8			157
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			157
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	978	3	2	9	N	2	2	8			157
07	1023 N	131	-0-	-892	-0-	131	3			N	-0-					157
08	1023 N	30	-0-	-993	-0-	28	3	2	9	N	2	2	8			157
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					157

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

04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1626	3	142	9	N	129	364	1	4	8	434
05	1085 X	761	-0-	-324	-0-	655	3	106	9	N	96	4	8			526
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23					549
07	1085 X	314	-0-	-771	-0-	281	3	33	9	N	30	184	1			395
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2118	3	92	9	N	84					479
09	1050 N	855	-0-	-195	-0-	679	3	176	9	N	160	327	1	1	8	311

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

04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	14					106
						15	9									
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	17					123
						19	9									
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11					134
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	2	31	9	N	28					162
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2718	2	31	9	N	28					190
*09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2651	2	18	9	N	16					206

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

04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	15	1	1428	2	N	-0-					109
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-					109
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					109
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					109
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	15	1	3297	2	N	1					49
							1	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	16	1	3382	2	N	9					58
							10	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8					66
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3336	2	18	9	N	16					82
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2					84
09	2880	X	586	-0-	-2294	-0-	573	2	13	9	N	12					96

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

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					159
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-					159
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					159
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					159
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					159
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					159

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2203	-0-	-857	-0-	41	1	2089	3	Y	66	74	0			9
							73	9									
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	43	1	2236	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
06	3060	X	1960	-0-	-1100	-0-	44	1	1842	3	Y	67	64	0			13
							74	9									
07	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	46	1	2078	3	Y	85	85	0	1	8	12
							94	9									
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	45	1	1890	3	Y	62	51	0			23
							68	9									
09	DLQ G-10		2016	-0-	2016	4019	45	1	1891	3	Y	73	78	0			18
							80	9									

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

04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	18	1	930	3	Y	44	49	0			6
							48	9									
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	19	1	996	3	Y	42	42	0			6
							46	9									
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	18	1	747	3	Y	41	39	0			8
							45	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	19	1	841	3	Y	64	62	0	1	8	9
							70	9									
08	DLQ G-10		982	-0-	982	982	21	1	895	3	Y	60	47	0			22
							66	9									
09	DLQ G-10		961	-0-	961	1943	21	1	873	3	Y	61	68	0			15
							67	9									

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

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-	186	1			128
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4609	3	12	9	N	11					139
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4182	3	15	9	N	14					153
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3311	3	12	9	N	11					164
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4970	3	12	9	N	11					175
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4217	3	9	9	N	8					183

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1110 N	124	-0-	-986	-0-	124	3			N	-0-					326
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					326
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					326
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2084	3	802	9	N	729	674	1			381
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1543	3	397	9	N	361	330	1			412
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1316	3	282	9	N	256	169	1			499

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	71	12	8			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					170
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	66	9	N	60					230
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	141	2	61	9	N	55	185	1			100
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					100

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2611	-0-	-389	15	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2708 N	2693	-0-	-15	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
*09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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

04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					250
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					250
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					250
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					250
08	4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-					250
09	4500 X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2			N	-0-	250	7			-0-

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

04	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11900	2	4	9	N	4					80
05	12028 X	11733	-0-	-295	-0-	11732	2	1	9	N	1					81
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					81
07	12307 X	10494	-0-	-1813	-0-	10494	2			N	-0-					81
08	12307 X	12258	-0-	-49	-0-	12258	2			N	-0-					81
09	11910 X	11864	-0-	-46	-0-	11864	2			N	-0-					81

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

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

04	39670 X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	1	9	N	1					227
05	14725 X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3			N	-0-					227
06	13980 X	12672	-0-	-1308	-0-	12672	3			N	-0-					227
07	14446 X	13254	-0-	-1192	-0-	13254	3			N	-0-					227
08	14508 X	14256	-0-	-252	-0-	14256	3			N	-0-					227
*09	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			N	-0-					227

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

04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					115
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					115
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					115
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					115
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					115
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6716	-0-	-184	-0-	6716	3			N	-0-					212
05	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3			N	-0-					212
06	6900	X	5895	-0-	-1005	-0-	5895	3			N	-0-					212
07	7130	X	4958	-0-	-2172	-0-	4958	3			N	-0-					212
08	7130	X	2893	-0-	-4237	-0-	2893	3			N	-0-					212
09	6720	X	2726	-0-	-3994	-0-	2726	3			N	-0-					212

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

04	360	X	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					132
05	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					132
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					132
07	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					132
08	372	X	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					132
09	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					132

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

04	9480	X	9010	-0-	-470	-0-	9008	3	2	9	N	2					255
05	9796	X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3			N	-0-					255
06	9450	X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3			N	-0-					255
07	9765	X	8632	-0-	-1133	-0-	8626	3	6	9	N	5	184	1			76
08	9672	X	8883	-0-	-789	-0-	8882	3	1	9	N	1					77
09	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	8531	3			N	-0-					77

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

04	7080	X	5361	-0-	-1719	-0-	5361	3			N	-0-					223
05	7316	X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	3	9	N	3					226
06	7080	X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3			N	-0-					226
07	7316	X	1267	-0-	-6049	-0-	1267	3			N	-0-					226
08	7316	X	944	-0-	-6372	-0-	944	3			N	-0-					226
09	5370	X	1060	-0-	-4310	-0-	1060	3			N	-0-					226

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

04	1980	N	1243	-0-	-737	-0-	1243	3			N	-0-					130
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3			N	-0-					130
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					130
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					130
08	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	3			N	-0-					130
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					130

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

04	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5526	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4795	-0-	-1529	-0-	4789	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3795	-0-	-2025	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	2777	-0-	-3237	-0-	2774	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	5704	X	2601	-0-	-3103	-0-	2600	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	5520	X	2429	-0-	-3091	-0-	2428	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					71
05	4123 X	939	-0-	-3184	-0-	939	3			N	-0-					71
06	3990 X	3309	-0-	-681	-0-	3291	3	18	9	N	16	2	8			85
07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6924	3	23	9	N	21					106
08	4526 X	3275	-0-	-1251	-0-	3275	3			N	-0-					106
09	4380 X	718	-0-	-3662	-0-	718	3			N	-0-					106

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

04	10920 X	5047	-0-	-5873	-0-	5047	3			N	-0-					7
05	11284 X	5589	-0-	-5695	-0-	5587	3	2	9	N	2					9
06	10920 X	4914	-0-	-6006	-0-	4914	3			N	-0-					9
07	6882 X	4502	-0-	-2380	-0-	4502	3			N	-0-					9
08	5580 X	4805	-0-	-775	-0-	4805	3			N	-0-					9
09	5400 X	5003	-0-	-397	-0-	5003	3			N	-0-					9

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

04	17790 X	13841	-0-	-3949	-0-	13840	3	1	9	N	1					188
05	18383 X	12716	-0-	-5667	-0-	12713	3	3	9	N	3					191
06	16290 X	9112	-0-	-7178	-0-	9111	3	1	9	N	1					192
07	16833 X	9930	-0-	-6903	-0-	9929	3	1	9	N	1					193
08	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	19911	3	2	9	N	2					195
*09	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16500	3	1	9	N	1					196

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

04	2370	2106	-0-	-264	-0-	2106	3			N	-0-					418
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					418
06	2190 #	2069	-0-	-121	-0-	2069	3			N	-0-					418
07	2263 #	1993	-0-	-270	-0-	1993	3			N	-0-					418
08	2263 N	1136	-0-	-1127	-0-	1136	3			N	-0-					418
09	2070 N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					418

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					40
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					40
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40

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

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					42
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					42
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	43	2	17	9	N	15					57

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

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					35
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					35
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					35
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					35
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	3	20	9	Y	18					52
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	3	22	9	Y	20	44	1			28
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	98	3	7	9	Y	6					34
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	Y	20					54
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	585	3	19	9	Y	17					71
09	DLQ	G-10	810	-0-	810	810	779	3	31	9	Y	28	53	1			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5					183
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	2					185
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					185
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			N	-0-					185
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					185
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3					188

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
04	540	X	483	-0-	-57	-0-	1	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	X	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	527	X	411	-0-	-116	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
09	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	2	20	9	Y	18	10	1			13
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	5	1			11
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					11
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	9	Y	10	15	1			6

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
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	194	2	29	9	Y	26	27	1			9
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	163	2	34	9	Y	31	28	1			12
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	54	2	17	9	Y	15	20	1			7
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	2	12	9	Y	11	10	1			4
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	2	10	9	Y	9	7	1			6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127	9	Y	115	102	1			26
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75	9	Y	68	90	1			4
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96	9	Y	87	88	1			3
07	1023	X	800	-0-	-223	-0-	695	2	105	9	Y	95	89	1			9
08	1023	X	813	-0-	-210	-0-	734	2	79	9	Y	72	71	1			10
09	990	X	702	-0-	-288	-0-	621	2	81	9	Y	74	79	1			5

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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

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

04	990	#	133	-0-	-857	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05	1023	#	397	-0-	-626	-0-	397	3			N	-0-				-0-
06	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-				-0-
07	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-				-0-
*08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
09	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	360 N	84	-0-	-276	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 #	380	-0-	-190	-0-	107	2	273	9	N	248	179	1			453
05	744 #	448	-0-	-296	-0-	126	2	322	9	N	293	335	1			411
06	720 #	397	-0-	-323	-0-	170	2	227	9	N	206	182	1			435
07	744 #	401	-0-	-343	-0-	128	2	273	9	N	248	170	1			513
*08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	335	2	113	9	N	103	182	1			434
09	420 #	342	-0-	-78	-0-	145	2	197	9	N	179	179	1			434

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

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

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

04	33060 X	275	-0-	-32785	-0-	247	3	28	9	Y	25	25	1			41
05	30070 X	218	-0-	-29852	-0-	195	3	23	9	Y	21	44	1			18
06	26280 X	307	-0-	-25973	-0-	307	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1581 X	268	-0-	-1313	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

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

04	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					55
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8354	3	2	9	N	2					57
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8163	3	11	9	N	10					67
07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6847	3	8	9	N	7					74
08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7015	3	18	9	N	16					90
*09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	3	17	9	N	15					105

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

04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	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

04	5460 X	5445	-0-	-15	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
08	5828 X	5755	-0-	-73	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
09	5640 X	5498	-0-	-142	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700 X	4537	-0-	-4163	-0-	4529	2	8	9	Y	7	28	1			13
05	8990 X	7090	-0-	-1900	-0-	7079	2	11	9	Y	10					23
06	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10246	2	37	9	Y	34					57
07	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9725	2	8	9	Y	7	28	1			36
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10653	2	70	9	Y	64					100
09	10290 X	6994	-0-	-3296	-0-	6969	2	25	9	Y	23	49	1			74

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

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

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

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

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

04	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

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

04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7240	3	4	4	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7187	3	4	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	7320	X	6991	-0-	-329	-0-	6988	3	3	9	Y	3	1	0			2
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7866	3	4	4	Y	1	1	0			2
							1	9									
08	7502	X	7450	-0-	-52	-0-	7448	3	1	4	Y	1	2	0			1
							1	9									
09	7260	X	7237	-0-	-23	-0-	7234	3	2	4	Y	1	1	0			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14043	3	8	4	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	8866	X	7299	-0-	-1567	-0-	7286	3	7	4	Y	5	6	0			2
							6	9									
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0			4
07	14539	X	1579	-0-	-12960	-0-	1574	3	3	4	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	14539	X	10368	-0-	-4171	-0-	10358	3	3	4	Y	6	4	0			5
							7	9									
09	15720	X	4202	-0-	-11518	-0-	4191	3	4	4	Y	6	5	0			6
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28320	X	26388	-0-	-1932	-0-	26319	2	69	9	Y	63	114	1			274
05	29016	X	25306	-0-	-3710	-0-	25012	2	294	9	Y	267	335	1			206
06	28470	X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8			371
07	29419	X	25274	-0-	-4145	-0-	25099	2	175	9	Y	159	244	1			286
08	29295	X	27999	-0-	-1296	-0-	27827	2	172	9	Y	156					442
09	26400	X	26070	-0-	-330	-0-	25908	2	162	9	Y	147	227	1			362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	15	1			24
05	961	X	356	-0-	-605	-0-	354	2	2	9	Y	2					26
06	930	X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3					29
07	3627	X	340	-0-	-3287	-0-	338	2	2	9	Y	2	13	1			18
08	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	2			Y	-0-					18
09	3510	X	5	-0-	-3505	-0-	5	2			Y	-0-					18

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			Y	-0-	2	1			1
05	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					1
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					1
07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			Y	-0-					1
08	9548 X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			Y	-0-					1
09	9240 X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			Y	-0-					1

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

04	11370 X	9222	-0-	-2148	-0-	9219	3	3	9	Y	3					278
05	9920 X	5333	-0-	-4587	-0-	5330	3	3	9	Y	3					281
06	11370 X	7890	-0-	-3480	-0-	7890	3			Y	-0-					281
07	11749 X	7296	-0-	-4453	-0-	7296	3			Y	-0-					281
08	10912 X	7379	-0-	-3533	-0-	7379	3			Y	-0-					281
09	9210 X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	3			Y	-0-					281

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

04	T. A.	55175	-0-	55175	134994	54950	3	35	4	Y	173	161	0			76
						190	9									
05	182602 X	47608	-0-	-134994	-0-	47348	3	47	4	Y	194	193	0			77
						213	9									
06	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	41504	3	136	9	Y	124	101	0			100
07	75547 X	39510	-0-	-36037	-0-	39390	3	24	4	Y	87	69	0			118
						96	9									
08	60915 X	36436	-0-	-24479	-0-	36310	3	7	4	Y	108	141	0			85
						119	9									
09	55170 X	29650	-0-	-25520	-0-	29516	3	10	4	Y	113	84	0			114
						124	9									

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	30808	3	83	9	Y	75	56	1	3	8	106
05	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	35243	3	68	9	Y	62	114	1			54
06	28230 X	18544	-0-	-9686	-0-	18491	3	53	9	Y	48	71	1			31
07	31930 X	16504	-0-	-15426	-0-	16451	3	53	9	Y	48					79
08	32643 X	25521	-0-	-7122	-0-	25468	3	53	9	Y	48	76	1			51
09	31590 X	23896	-0-	-7694	-0-	23844	3	52	9	Y	47					98

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					105
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					105
06	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5628	2			N	-0-					105
07	6355 X	4029	-0-	-2326	-0-	4029	2			N	-0-					105
08	6727 X	6417	-0-	-310	-0-	6417	2			N	-0-					105
09	6330 X	5702	-0-	-628	-0-	5702	2			N	-0-					105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					36
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					36
06	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-					36
07	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	2319	3			N	-0-					36
08	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	3			N	-0-					36
09	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3628 X	1751	-0-	-1877	-0-	1751	3			N	-0-					269
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					269
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					269
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					269
08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					269
*09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					269

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6806	2	90	9	Y	82	349	1			160
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7264	2	75	9	Y	68					228
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6782	2	70	9	Y	64					292
07	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6542	2	78	9	Y	71	149	1			214
08	7347	X	7178	-0-	-169	-0-	7104	2	74	9	Y	67					281
09	7110	X	6590	-0-	-520	-0-	6495	2	95	9	Y	86	122	1			245

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

04	6570	X	6439	-0-	-131	-0-	6435	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5328	-0-	-1461	-0-	5321	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6419	3	31	9	Y	28	5	0			23
07	6665	X	6149	-0-	-516	-0-	6145	3	4	4	Y	-0-	16	0			7
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	3	2	4	Y	-0-	7	0			-0-
09	6450	X	4952	-0-	-1498	-0-	4950	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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

04	26820	X	21096	-0-	-5724	-0-	20952	2	144	9	N	131					314
05	27094	X	22229	-0-	-4865	-0-	22055	2	174	9	N	158	357	1			115
06	27150	X	21393	-0-	-5757	-0-	21290	2	103	9	N	94					209
07	28055	X	20846	-0-	-7209	-0-	20785	2	61	9	N	55	169	1			95
08	28117	X	24201	-0-	-3916	-0-	24131	2	70	9	N	64					159
*09	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22456	2	114	9	N	104					263

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

04	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11839	3	8	4	Y	96	79	0			42
							106	9									
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8004	3	13	4	Y	143	127	0	2	8	56
							157	9									
06	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10875	3	124	9	Y	113	78	0			91
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7808	3	9	4	Y	85	62	0			114
							94	9									
08	12338	X	8204	-0-	-4134	-0-	8108	3	1	4	Y	86	132	0			68
							95	9									
09	11940	X	6579	-0-	-5361	-0-	6480	3	2	4	Y	88	67	0			89
							97	9									

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

04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

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

04	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17735	3	12	4	Y	21	22	0			9
						23	9									
05	10447 X	5955	-0-	-4492	-0-	5922	3	13	4	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	22710 X	11093	-0-	-11617	-0-	11070	3	23	9	Y	21	11	0			17
07	23467 X	5805	-0-	-17662	-0-	5784	3	9	4	Y	11	12	0			16
						12	9									
08	25296 X	18718	-0-	-6578	-0-	18685	3	5	4	Y	25	21	0			20
						28	9									
09	17760 X	9294	-0-	-8466	-0-	9256	3	7	4	Y	28	20	0			28
						31	9									

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

04	21000 X	19986	-0-	-1014	-0-	19946	2	40	9	Y	36	65	1			157
05	21700 X	19864	-0-	-1836	-0-	19707	2	157	9	Y	143	188	1			112
06	21300 X	20252	-0-	-1048	-0-	20187	2	65	9	Y	59					171
07	22010 X	20465	-0-	-1545	-0-	20378	2	87	9	Y	79	115	1			135
08	21824 X	21263	-0-	-561	-0-	21182	2	81	9	Y	74					209
09	20250 X	19950	-0-	-300	-0-	19872	2	78	9	Y	71	108	1			172

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

04	27120 X	24243	-0-	-2877	-0-	24054	2	189	9	Y	172	323	1			478
05	28024 X	25559	-0-	-2465	-0-	25390	2	169	9	Y	154					632
06	28500 X	25851	-0-	-2649	-0-	25677	2	174	9	Y	158					790
07	29450 X	26383	-0-	-3067	-0-	26215	2	168	9	Y	153	355	1			588
08	26443 X	13605	-0-	-12838	-0-	13525	2	80	9	Y	73					661
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					661

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

04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					75
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					75
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					75
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					75
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					75
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	580	1	5217	3	N	45					231
							50	9									
05	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	580	1	4690	3	N	54	196	1			89
							59	9									
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	560	1	6003	3	N	24					113
							26	9									
07	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	560	1	5444	3	N	36					149
							40	9									
08	6045	X	5946	-0-	-99	-0-	580	1	5333	3	N	30					179
							33	9									
09	6600	X	5360	-0-	-1240	-0-	540	1	4820	3	N	-0-					-0-

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

04	T. A.		861	-0-	861	3315	861	3			Y	-0-					42
05	4142	X	827	-0-	-3315	-0-	825	3	2	9	Y	2					44
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
07	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			Y	-0-					44
08	T. A.		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					44
09	T. A.		558	-0-	558	972	558	3			Y	-0-					44

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

04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5742	3	48	9	Y	44	20	1			57
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6152	3	31	9	Y	28	60	1			25
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5032	3	21	9	Y	19	32	1			12
07	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	5020	3	28	9	Y	25					37
08	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10968	3	25	9	Y	23	35	1			25
*09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10463	3	28	9	Y	25					50

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

04	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	29639	3	51	9	Y	46	43	1			73
05	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27196	3	45	9	Y	41	78	1			36
06	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	31202	3	28	9	Y	25	45	1			16
07	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20382	3	23	9	Y	21					37
08	34069	X	30712	-0-	-3357	-0-	30688	3	24	9	Y	22	35	1			24
09	31230	X	29336	-0-	-1894	-0-	29308	3	28	9	Y	25					49

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

04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					41
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					43
06	750	X	544	-0-	-206	-0-	544	3			Y	-0-					43
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			Y	-0-					43
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					43
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					43

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

04	10320	X	10037	-0-	-283	-0-	10014	3	23	9	Y	21	35	1			43
05	10664	X	8353	-0-	-2311	-0-	8330	3	23	9	Y	21	46	1			18
06	7320	X	5946	-0-	-1374	-0-	5922	3	24	9	Y	22	26	1			14
07	10385	X	8801	-0-	-1584	-0-	8777	3	24	9	Y	22					36
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6182	3	23	9	Y	21	35	1			22
*09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5468	3	22	9	Y	20					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-					112
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9335	3	23	9	N	21					133
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8842	3	2	9	N	2					135
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8230	3	7	9	N	6					141
08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9227	3	17	9	N	15					156
*09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8860	3	21	9	N	19	131	1			44

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

04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	16500	X	14659	-0-	-1841	-0-	14606	2	53	9	N	48	185	0			300
05	17050	X	16626	-0-	-424	-0-	16626	2			N	-0-					300
06	20700	X	16401	-0-	-4299	-0-	16378	2	23	9	N	21					321
07	21390	X	15408	-0-	-5982	-0-	15321	2	87	9	N	79	188	0			212
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15703	2	68	9	N	62					274
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					274

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

04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-

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

04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			Y	-0-					16
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					16
06	1320	N	298	-0-	-1022	-0-	298	3			Y	-0-					16
07	558	N	31	-0-	-527	-0-	31	3			Y	-0-					16
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3813	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3778	-0-	-283	-0-	3774	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3398	-0-	-592	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3244	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	3	1	4	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		31579	-0-	31579	87613	31440	3	19	4	Y	109	101	0			48
							120	9									
05	118603	X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3	18	4	Y	92	103	0			37
							101	9									
06	30262	X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3	106	9	Y	96	55	0			78
07	32643	X	30708	-0-	-1935	-0-	30604	3	18	4	Y	78	53	0			103
							86	9									
08	32643	X	29455	-0-	-3188	-0-	29334	3	5	4	Y	105	125	0			83
							116	9									
09	31590	X	19472	-0-	-12118	-0-	19344	3	7	4	Y	110	82	0			111
							121	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3	13	4	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	20181	X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3	19	4	Y	15	13	0			6
							17	9									
06	19530	X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3	19	9	Y	17	9	0			14
07	18135	X	13286	-0-	-4849	-0-	13264	3	10	4	Y	11	10	0			15
							12	9									
08	18290	X	14200	-0-	-4090	-0-	14179	3	3	4	Y	16	18	0			13
							18	9									
09	17700	X	15640	-0-	-2060	-0-	15612	3	6	4	Y	20	12	0			21
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3	10	4	Y	18	27	0			8
							20	9									
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3	13	4	Y	20	20	0			8
							22	9									
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3	7	9	Y	6	9	0			5
07	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5064	3	7	4	Y	9	4	0			10
							10	9									
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10493	3	1	4	Y	5	11	0			4
							6	9									
09	9750	X	8913	-0-	-837	-0-	8906	3	1	4	Y	5	4	0			5
							6	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3	13	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	20522	X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3	18	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	19860	X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3	1	9	Y	1	2	0			1
07	19778	X	18472	-0-	-1306	-0-	18444	3	10	4	Y	16	1	0			16
							18	9									
08	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	18381	3	3	4	Y	24	21	0			19
							26	9									
09	19140	X	16441	-0-	-2699	-0-	16407	3	5	4	Y	26	19	0			26
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	11987	-0-	-3973	-0-	11929	3	11	4	Y	43	43	0			19
							47	9									
05	16492	X	15495	-0-	-997	-0-	15398	3	19	4	Y	71	62	0			28
							78	9									
06	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16106	3	41	9	Y	37	35	0			30
07	13051	X	7032	-0-	-6019	-0-	6995	3	9	4	Y	25	20	0			35
							28	9									
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16380	3	2	4	Y	23	40	0			18
							25	9									
09	16140	X	11489	-0-	-4651	-0-	11455	3	3	4	Y	28	18	0			28
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7582	3	4	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7522	3	7	4	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	8520	X	7009	-0-	-1511	-0-	7009	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	8804	X	6788	-0-	-2016	-0-	6782	3	5	4	Y	1					1
							1	9									
08	7378	X	2322	-0-	-5056	-0-	2321	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	7140	X	1497	-0-	-5643	-0-	1496	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13015	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	14415	X	13789	-0-	-626	-0-	13776	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	13950	X	13362	-0-	-588	-0-	13362	3			Y	-0-					-0-
07	14415	X	11616	-0-	-2799	-0-	11608	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14170	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	13350	X	13017	-0-	-333	-0-	13013	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9080	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9262	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9742	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10375	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8436	3	2	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11559	3	6	4	Y	9	8	0			4
							10	9									
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12944	3	11	4	Y	13	12	0			5
							14	9									
06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	3	6	9	Y	5	6	0			4
07	9176	X	8606	-0-	-570	-0-	8594	3	8	4	Y	4	3	0			5
							4	9									
08	12958	X	11086	-0-	-1872	-0-	11076	3	2	4	Y	7	7	0			5
							8	9									
09	12540	X	11731	-0-	-809	-0-	11716	3	5	4	Y	9	5	0			9
							10	9									

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

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

04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7					171
05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11					182
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26					208
07	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	4557	3	32	9	N	29	191	1			46
08	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5259	3	41	9	N	37					83
09	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	4876	3	35	9	N	32					115

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

04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0			12
							31	9									
05	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0			23
							63	9									
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	25	0			9
07	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14922	3	9	4	Y	12	6	0			15
							13	9									
08	16120	X	14602	-0-	-1518	-0-	14579	3	2	4	Y	19	19	0			15
							21	9									
09	15600	X	13776	-0-	-1824	-0-	13753	3	3	4	Y	18	15	0			18
							20	9									

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

04	14610	X	113	-0-	-14497	-0-	45	3	11	4	Y	52	40	0			23
							57	9									
05	13609	X	75	-0-	-13534	-0-	29	3	11	4	Y	32	42	0			13
							35	9									
06	13170	X	9254	-0-	-3916	-0-	9184	3	70	9	Y	64	25	0			52
07	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15547	3	8	4	Y	50	36	0			66
							55	9									
08	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	62	79	0			49
							68	9									
*09	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	4	4	Y	64	48	0			65
							70	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16629	3	10	4	Y	73	66	0			32
						80	9									
05	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	18492	3	18	4	Y	114	100	0			46
						125	9									
06	16680 X	14312	-0-	-2368	-0-	14259	3	53	9	Y	48	55	0			39
07	17236 X	17235	-0-	-1	-0-	17164	3	10	4	Y	55	27	0			67
						61	9									
08	18631 X	15349	-0-	-3282	-0-	15259	3	3	4	Y	79	84	0			62
						87	9									
09	18030 X	13620	-0-	-4410	-0-	13525	3	5	4	Y	82	62	0			82
						90	9									

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

04	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2969	3	4	4	Y	27	26	0			12
						30	9									
05	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2824	3	4	4	Y	20	24	0			8
						22	9									
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2602	3	9	9	Y	8	9	0			7
07	3193 X	1848	-0-	-1345	-0-	1840	3	1	4	Y	6	5	0			8
						7	9									
08	3596 X	2606	-0-	-990	-0-	2600	3	6	9	Y	5	9	0			4
*09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	3	1	4	Y	6	4	0			6
						7	9									

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

04	9180 X	8181	-0-	-999	-0-	8174	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	9486 X	8615	-0-	-871	-0-	8606	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9153	3	7	9	Y	6	1	0			5
07	9238 X	6274	-0-	-2964	-0-	6264	3	6	4	Y	4	4	0			5
						4	9									
08	8959 X	3448	-0-	-5511	-0-	3444	3	1	4	Y	3	6	0			2
						3	9									
09	9150 X	5003	-0-	-4147	-0-	4992	3	2	4	Y	8	2	0			8
						9	9									

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

04	14790 X	14168	-0-	-622	-0-	14138	3	11	4	Y	17	14	0			7
						19	9									
05	15283 X	13598	-0-	-1685	-0-	13556	3	18	4	Y	22	20	0			9
						24	9									
06	14790 X	13477	-0-	-1313	-0-	13465	3	12	9	Y	11	11	0			9
07	14632 X	13510	-0-	-1122	-0-	13493	3	9	4	Y	7	6	0			10
						8	9									
08	14632 X	13691	-0-	-941	-0-	13679	3	3	4	Y	8	11	0			7
						9	9									
09	14160 X	12721	-0-	-1439	-0-	12708	3	4	4	Y	8	7	0			8
						9	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24318	3	15	4	Y	98	93	0			43
							108	9									
05	25234	X	24327	-0-	-907	-0-	24155	3	25	4	Y	134	123	0			54
							147	9									
06	24420	X	23711	-0-	-709	-0-	23679	3	32	9	Y	29	59	0			24
07	25265	X	23968	-0-	-1297	-0-	23933	3	14	4	Y	19	16	0			27
							21	9									
08	25265	X	23519	-0-	-1746	-0-	23467	3	4	4	Y	44	36	0			35
							48	9									
09	24450	X	21425	-0-	-3025	-0-	21353	3	7	4	Y	59	35	0			59
							65	9									

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

04	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15458	3	9	4	Y	7	6	0			3
							8	9									
05	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16839	3	7	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
06	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16703	3	4	9	Y	4	2	0			3
07	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15294	3	11	4	Y	5	2	0			6
							6	9									
08	16833	X	15491	-0-	-1342	-0-	15487	3	2	4	Y	2	6	0			2
							2	9									
09	16710	X	14272	-0-	-2438	-0-	14267	3	3	4	Y	2	2	0			2
							2	9									

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

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

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

04	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92					251
05	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184	1			138
06	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59					197
07	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31123	2	67	9	Y	61	182	1			76
08	39246	X	29379	-0-	-9867	-0-	29323	2	56	9	Y	51					127
09	37980	X	26656	-0-	-11324	-0-	26594	2	62	9	Y	56					183

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 #	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40	1			6
05	1364 #	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84	1			124
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180	1			39
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1325	2	84	9	N	76	74	1			41
08	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1396	2	187	9	N	170	163	1			48
09	1740 #	1278	-0-	-462	-0-	1277	2	1	9	N	1	27	1			22

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1110 N	332	-0-	-778	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

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

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

04	10168	X	4897	-0-	-5271	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	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

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					72
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					72
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					72
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					72
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					72
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	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

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	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	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	900 X	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	930 X	532	-0-	-398	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660 X	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	682 X	375	-0-	-307	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	682 X	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	493	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

04	5619 R	5619	-0-	-0-	-0-	5532	3	87	9	Y	79	77	0			3
05	7093 R	7093	-0-	-0-	-0-	7073	3	20	9	Y	18	20	0			1
06	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5290	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	6267 R	6267	-0-	-0-	-0-	6249	3	18	9	Y	16	15	0			1
08	7164 R	7164	-0-	-0-	-0-	7119	3	45	9	Y	41	40	0			2
*09	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7160	3	103	9	Y	94	92	0			4

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

04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	315	3	41	4	Y	-0-					-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	143	3	111	4	Y	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

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

04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1323	3	49	4	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1295	3	168	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	703	3	546	4	Y	11	10	1			1
						12	9									
07	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1015	3	296	4	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1209	3	9	9	Y	8	7	1			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

04	26910 X	22926	-0-	-3984	-0-	22851	3	75	9	Y	68	66	0			2
05	28613 X	24732	-0-	-3881	-0-	24732	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	27690 X	27595	-0-	-95	-0-	27595	3			Y	-0-					-0-
07	28613 X	26945	-0-	-1668	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
08	26784 X	23792	-0-	-2992	-0-	23791	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	27600 X	23749	-0-	-3851	-0-	23749	3			Y	-0-					-0-

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

04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11313	3	101	9	Y	92	94	0			3
05	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13166	3	111	9	Y	101	100	0			4
06	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0			4
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5410	3	36	9	Y	33	36	0			1
08	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12222	3	65	9	Y	59	58	0			2
*09	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12600	3	51	9	Y	46	46	0			2

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

04	17700 X	16865	-0-	-835	-0-	16795	3	70	9	Y	64	63	0			2
05	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18899	3	34	9	Y	31	32	0			1
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	18983	3	24	9	Y	22	22	0			1
07	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20603	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	19406 X	17042	-0-	-2364	-0-	17012	3	30	9	Y	27	26	0			1
09	19020 X	8300	-0-	-10720	-0-	8292	3	8	9	Y	7	8	0			-0-

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

04	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	22137	3			Y	-0-					-0-
05	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			Y	-0-					-0-
06	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			Y	-0-					-0-
07	23312 X	22800	-0-	-512	-0-	22800	3			Y	-0-					-0-
08	23870 X	22235	-0-	-1635	-0-	22235	3			Y	-0-					-0-
09	23700 X	21320	-0-	-2380	-0-	21320	3			Y	-0-					-0-

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

04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11787	3	42	9	Y	38	38	0			1
05	12803 X	12316	-0-	-487	-0-	12276	3	40	9	Y	36	36	0			1
06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13565	3	42	9	Y	38	38	0			1
07	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13910	3	42	9	Y	38	38	0			1
08	12586 X	11469	-0-	-1117	-0-	11444	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	12960 X	10843	-0-	-2117	-0-	10826	3	17	9	Y	15	15	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15431	-0-	-3014	-0-	15346	3	85	9	Y	77	74	0			3
06	17850	X	13633	-0-	-4217	-0-	13590	3	43	9	Y	39	41	0			1
07	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19099	3	72	9	Y	65	64	0			2
08	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18473	3	73	9	Y	66	65	0			3
*09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17701	3	64	9	Y	58	59	0			2

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
04	32370	X	26291	-0-	-6079	-0-	26257	3	34	9	Y	31	30	0			1
05	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27905	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	3			Y	-0-					-0-
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24617	3	135	9	Y	123	118	0			5
08	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	21919	3	102	9	Y	93	94	0			4
*09	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	20953	3	85	9	Y	77	78	0			3

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
04	6630	X	6009	-0-	-621	-0-	6009	3			Y	-0-					14
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0			14
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8376	3	23	9	Y	21	7	0			28
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7767	3	4	9	Y	4	2	0			30
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7349	3	8	9	Y	7	7	0			30
*09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7569	3	6	9	Y	5	5	0			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	14	13	1			1
							15	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	100	-0-	-20	-0-	96	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	4	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	288	3	37	4	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	148	3	115	4	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	173	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	53	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	174	3	51	4	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1314	3	48	4	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1267	3	164	4	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	628	3	488	4	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1096	3	320	4	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	3	39	4	N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	3	1	4	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	406	-0-	-764	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	992	X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	960	X	288	-0-	-672	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	992	X	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	330	X	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					29
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					29
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					29
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					29
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					29
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					2

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

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					6
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					6
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					6
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					6
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					6
09	720	N	89	-0-	-631	-0-	89	2			Y	-0-					5

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

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					7
05	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					7
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					7
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					7
09	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	2			Y	-0-					2

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					6
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					6
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					6
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					6
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					5

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

04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

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

04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

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

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 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
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					23
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					23
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					23
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					23
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

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

04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	229	-0-	-311	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	426	-0-	-535	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	229	-0-	-641	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					7
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					7
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					7
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					7
08	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-					7
*09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					2

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

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	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	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
05	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2484	3	358	4	Y	-0-					-0-
06	2670 #	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-					-0-
07	2821 #	2802	-0-	-19	-0-	2737	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	2852 #	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*09	2802 R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	452	3	65	4	Y	-0-					-0-
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-					-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	445	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	496 #	50	-0-	-446	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	29	-0-	-451	-0-	29	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	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	339	3	49	4	Y	-0-					-0-
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	Y	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	40	-0-	-320	-0-	40	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

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

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*08	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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

04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	592	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	574	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	275	-0-	275	275	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	T. A.	132	-0-	132	407	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	407					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

04	2528	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	2865	2685	-0-	-180	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2153	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	3843	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	4310	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*09	3497	3497	-0-	-0-	-0-	3497	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

04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					21
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					21
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					21
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					21

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

04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					30
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					30
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					30

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

04	1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1006					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

04	0 W	8349	-0-	8349	174394	8349	2			N	-0-					58
05	0 W	6259	-0-	6259	180653	6259	2			N	-0-					58
*06	0 W	4214	-0-	4214	184867	4214	2			N	-0-					58
*07	0 W	3907	-0-	3907	188774	3907	2			N	-0-					58
*08	0 W	2707	-0-	2707	191481	2707	2			N	-0-					58
09	0 W	2724	-0-	2724	194205	2724	2			N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - P&A 08/08/2013

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - P&A 08/19/2013

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	3	8	9	Y	7					71
*01	6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174	3	1	9	Y	1					72
*02	5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273	3	2	9	Y	2					74
*03	6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708	3	4	9	Y	4					78
04	6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906	3	12	9	Y	11					89
05	6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	3935	3	14	9	Y	13					102
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	3	13	9	Y	12	87	1			27
07	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3902	3	9	9	Y	8					35
08	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4033	3	2	9	Y	2					37
*09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4782	3	10	9	Y	9					46

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

*12	7564 X	3044	-0-	-4520	-0-	3007	3	37	9	Y	34	24	1			22
*01	7316 X	6556	-0-	-760	-0-	6523	3	33	9	Y	30	44	1			8
*02	5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437	3	21	9	Y	19	11	1			16
*03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	6360 X	2886	-0-	-3474	-0-	2872	3	14	9	Y	13	20	1			5
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6996	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	5871	3	3	9	Y	3	4	1			7
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-					7
08	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			Y	-0-	5	1			2
*09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-	2	1			-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*12	4495 X	104	-0-	-4391	-0-	52	3	52	9	Y	47	28	1			31
*01	4495 X	72	-0-	-4423	-0-	60	3	12	9	Y	11	39	1			3
*02	2576 X	17	-0-	-2559	-0-	17	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6478	3	23	9	Y	21	13	1			14
*01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6232	3	33	9	Y	30	36	1			8
*02	5432	X	3746	-0-	-1686	-0-	3725	3	21	9	Y	19	11	1			16
*03	6014	X	4155	-0-	-1859	-0-	4137	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	5820	X	4668	-0-	-1152	-0-	4643	3	25	9	Y	23	26	1			9
05	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4815	3	31	9	Y	28	9	1			28
06	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	4495	3	15	9	Y	14	15	1			27
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					27
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-	18	1			9
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-	8	1			1

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

*12	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2556	3	30	9	Y	27	21	1			18
*01	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2813	3	17	9	Y	15	29	1			4
*02	2996	X	2145	-0-	-851	-0-	2135	3	10	9	Y	9	5	1			8
*03	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	2397	3	10	9	Y	9	10	1			7
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2607	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2711	3	13	9	Y	12	6	1			12
06	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2191	3	12	9	Y	11	7	1			16
07	2697	N	969	-0-	-1728	-0-	956	3	13	9	Y	12					28
08	2728	N	1468	-0-	-1260	-0-	1462	3	6	9	Y	5	19	1			14
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2088	3	8	9	Y	7	13	1			8

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*12	2976	X	2067	-0-	-909	-0-	2057	3	10	9	Y	9					78
*01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2903	3	1	9	Y	1					79
*02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2554	3	4	9	Y	4					83
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	3	6	9	Y	5					88
04	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2690	3	4	9	Y	4					92
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2791	3	11	9	Y	10					102
06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2724	3	8	9	Y	7	86	1			23
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2702	3	8	9	Y	7					30
08	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2441	3	2	9	Y	2					32
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2546	3	3	9	Y	3					35

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

*12	1116	N	536	-0-	-580	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1			3
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	7	1			6
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1262	3	22	9	Y	20	12	1			14
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	3	33	9	Y	30	29	1			15
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	22	1			30
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1342	3	22	9	Y	20	25	1			25
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			Y	-0-	25	1			-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*12	2573	N	2014	-0-	-559	-0-	1969	3	45	9	Y	41	37	1			22
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	3	8	9	Y	7	21	1			8
*02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	1281	3	9	9	Y	8					16
*03	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1839	3	13	9	Y	12	19	1			9
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1382	3	13	9	Y	12					21
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1882	3	43	9	Y	39	27	1			33
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	9	Y	36	26	1			43
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	3	36	9	Y	33	27	1			49
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1676	3	31	9	Y	28	50	1			27
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	3	11	9	Y	10					37

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	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

*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	Y	5					8
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	Y	1					9
*02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1381	3	2	9	Y	2	7	1			4
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					4
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2					6
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					6
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3					9
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1			8
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1567	3	1	9	Y	1					9
09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1495	3	1	9	Y	1					10

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

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

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

*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					91
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	3					94
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					95
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					97
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6					103
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	N	1					104
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-					104
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					104
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	86	1			18
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					18

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

*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					70
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					72
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					74
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					77
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	9					86
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	212	3	1	9	N	1					87
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					87
07	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					87
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	72	1			31
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	19	3	1	9	N	1					32

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					52
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					52
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					52
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					52
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	775	2	3	9	Y	3					55

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

04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					129
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					129
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					129
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					129
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					129
09	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B	DENY	426	-0-	426	426	422	2	4	9	N	4	4	8			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

04	210	N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75	1			26
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21					47
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11					58
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	78	2	8	9	N	7					65
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	54	2	8	9	N	7					72
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	2	4	9	N	4	60	1			16

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13					27
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16					43
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12					55
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9					64
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	54	2	10	9	N	9	51	1			22
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9					31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-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	7	-0-

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

04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			42
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			42
07	124 X	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-			42
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	1082	2		N	-0-			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1082				N	-0-			42

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07/29/13

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
04	DLQ G-10	13698	-0-	13698	46859	13662	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16
05	78337 X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2			N	-0-					16
06	32910 X	30923	-0-	-1987	-0-	30923	2			N	-0-					16
07	30442 X	28432	-0-	-2010	-0-	28432	2			N	-0-					16
08	31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	31977	2			N	-0-					16
09	30930 X	30270	-0-	-660	-0-	30270	2			N	-0-					16

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

04	1120 N	1070	-0-	-50	-0-	1070	3			N	-0-					90
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					90
06	1680 X	349	-0-	-1331	-0-	349	3			N	-0-					90
07	1736 X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					90
08	1736 X	105	-0-	-1631	-0-	105	3			N	-0-					90
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9442		9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	7344		7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
06	9061		9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
07	8201		8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
08	9450		9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
*09	5924		5924	-0-	-0-	-0-	5924	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
04	2100	N	1456	-0-	-644	-0-	1411	2	45	9	Y	41	35	1			22
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	Y	33	40	1			15
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2147	2	44	9	Y	40	37	1			18
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	37	33	1			22
08	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	1953	2	35	9	Y	32	40	1			14
09	2280	X	1019	-0-	-1261	-0-	1000	2	19	9	Y	17	22	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	44	1			11
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	764	2	180	9	Y	164	78	1			86

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	2985	-0-	-3015	-0-	2949	3	36	9	Y	33	19	1			17
05	T. A.		3214	-0-	3214	3214	3174	3	40	9	Y	36	37	1			16
06	T. A.		2181	-0-	2181	5395	2173	3	8	9	Y	7	16	1			7
*07	T. A.		5279	-0-	5279	10674	4939	3	340	9	Y	309	157	1			159
*08	17136	X	6462	-0-	-10674	-0-	6462	3			Y	-0-	159	1			-0-
*09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	3	29	9	Y	26	3	1			23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	T. A.		714	-0-	714	714	708	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	T. A.		767	-0-	767	1481	758	3	9	9	Y	8	3	1			7
*07	T. A.		720	-0-	720	2201	717	3	3	9	Y	3	8	1			2
*08	2960	X	759	-0-	-2201	-0-	759	3			Y	-0-	2	1			-0-
*09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	T. A.		1691	-0-	1691	1691	1691	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1121	-0-	1121	2812	1063	3	58	9	Y	53	41	1			12
07	T. A.		1141	-0-	1141	3953	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
08	3953	X	-0-	-0-	-3953	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	96	1			35

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

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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1			21
05	T. A.		69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1			19
06	T. A.		538	-0-	538	607	510	3	28	9	Y	25	22	1			22
*07	T. A.		266	-0-	266	873	234	3	32	9	Y	29	36	1			15
*08	1000	X	127	-0-	-873	-0-	127	3			Y	-0-	15	1			-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1			15
05	T. A.		4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1			14
06	T. A.		3463	-0-	3463	8221	3401	3	62	9	Y	56	19	1			51
*07	T. A.		3259	-0-	3259	11480	3236	3	23	9	Y	21	61	1			11
*08	19066	X	7586	-0-	-11480	-0-	7586	3			Y	-0-	11	1			-0-
*09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					-0-

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
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	T. A.		3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1			11
07	T. A.		2629	-0-	2629	9395	2565	3	64	9	Y	58	50	1			19
08	13319	X	3924	-0-	-9395	-0-	3645	3	279	9	Y	254	184	1			89
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3041	3	132	9	Y	120	177	1			32

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
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1			90
05	T. A.		3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1			62
06	T. A.		436	-0-	436	3720	374	3	62	9	Y	56	105	1			13
07	T. A.		2851	-0-	2851	6571	2763	3	88	9	Y	80	66	1			27
08	7144	X	573	-0-	-6571	-0-	560	3	13	9	Y	12	35	1			4
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	3	92	9	Y	84	66	1			22

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1			9
05	T. A.	4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1			8
06	T. A.	4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1			28
*07	T. A.	4797	-0-	4797	17392	4785	3	12	9	Y	11	33	1			6
*08	19344 X	1952	-0-	-17392	-0-	1952	3			Y	-0-	6	1			-0-
*09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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

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

04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	24	12	1			22
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	Y	15	29	1			8
*08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4971	3	9	9	Y	8	10	1			6
*09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6050	3	53	9	Y	48	12	1			42

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

04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	90	1			27
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2864	3	189	9	Y	172	142	1			57
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	540	3	37	9	Y	34	79	1			12
*09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932	3	79	9	Y	72	65	1			19

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

04	7500 X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1			7
05	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9926	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9794	3	76	9	Y	69	12	1			63
*07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10363	3	11	9	Y	10	68	1			5
*08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			Y	-0-	5	1			-0-
*09	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10296	3	12	9	Y	11	1	1			10

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

04	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1			6
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	3	13	9	Y	12	13	1			5
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	3	23	9	Y	21	7	1			19
*07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3661	3	9	9	Y	8	23	1			4
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-	4	1			-0-
*09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	9041	-0-	6041	6041	9041	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	10830	-0-	10830	16871	10830	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	9398	-0-	9398	26269	8985	3	413	9	Y	375	289	1			86
07	T. A.	8083	-0-	8083	34352	8083	3			Y	-0-	86	1			-0-
08	42140 X	7788	-0-	-34352	-0-	7521	3	267	9	Y	243	158	1			85
*09	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6590	3	207	9	Y	188	223	1			50

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

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

*01	1302 N	493	-0-	-809	-0-	424	3	69	9	Y	63	63	0			35
*02	1680 N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			34
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					34
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	82	0			1

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1860 N	1345	-0-	-515	-0-	1331	3	14	9	Y	13	12	1			4
08	2077 N	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	1920 N	1424	-0-	-496	-0-	1417	3	7	9	Y	6	4	1			2

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

04	3000 N	3671	-0-	671	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
05	3953 X	3282	-0-	-671	-0-	3050	3	232	9	Y	211	204	1			49
06	3000 N	3012	-0-	12	12	2923	3	89	9	Y	81	109	1			21
07	3374 X	3362	-0-	-12	-0-	3270	3	92	9	Y	84	80	1			25
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	Y	106	107	1			24
*09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3092	3	80	9	Y	73	78	1			19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	64	0	9	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		231	-0-	231	231	168	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
09	T. A.		282	-0-	282	513	278	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	16	0	7	1	-0-
05	T. A.		1685	-0-	1685	1685	1670	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	T. A.		1328	-0-	1328	3013	1311	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	T. A.		1618	-0-	1618	4631	1611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	6187	X	1556	-0-	-4631	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	1808	3	97	9	Y	88	51	1			45
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	97	1			40
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	Y	2	41	1			1
*07	3100	N	4040	-0-	940	940	3975	3	65	9	Y	59	30	1			30
*08	3100	N	3015	-0-	-85	855	3015	3			Y	-0-	30	1			-0-
*09	3000	N	2756	-0-	-244	611	2756	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5330	-0-	2330	5197	5288	3	42	9	Y	38	26	1			37
05	10604	X	5407	-0-	-5197	-0-	5340	3	67	9	Y	61	28	1			70
06	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	4545	3	100	9	Y	91	43	1			118
07	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4845	3	62	9	Y	56	83	1			91
08	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4744	3	61	9	Y	55	68	1			78
09	5370	X	4431	-0-	-939	-0-	4391	3	40	9	Y	36	43	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	42	42	0	16	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
08	T. A.		930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370	3	83	9	Y	75					150
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2027	3	80	9	Y	73					223
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1692	3	35	9	Y	32	175	1			80
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	3	17	9	Y	15					95
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	3	28	9	Y	25					120
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2062	3	32	9	Y	29					149
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1993	3	39	9	Y	35					184
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2100	3	125	9	Y	114	181	1			117
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	Y	33					150
09	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	1937	3	18	9	Y	16					166

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

04	960 N	110	-0-	-850	-0-	1	3	109	9	Y	99	99	0			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	87	0			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	95	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1661	3	78	9	Y	71	70	0			1
09	T. A.	229	-0-	229	1968	229	3			Y	-0-	1	0			-0-

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

04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	3	12	9	Y	11	176	1			6
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	3	13	9	Y	12	13	1			5
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1538	3	6	9	Y	5	6	1			4
*07	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1605	3	9	9	Y	8	8	1			4
*08	2108 N	1604	-0-	-504	-0-	1604	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	1530 N	1148	-0-	-382	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

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

04	1770 N	1157	-0-	-613	-0-	1113	3	44	9	Y	40	58	1			39
05	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	1660	3	36	9	Y	33	29	1			43
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	Y	15	26	1			32
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1790	3	11	9	Y	10	22	1			20
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1733	3	28	9	Y	25	15	1			30
09	1770 X	1750	-0-	-20	-0-	1708	3	42	9	Y	38	16	1			52

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

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			4
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	2	1			7
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	5	1			5
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	4	1			1
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	30	43	1			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			13
09	T. A.	952	-0-	952	952	945	3	7	9	Y	6	7	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	3	46	9	Y	42	30	1			42
05	8742	X	3289	-0-	-5453	-0-	3209	3	80	9	Y	73	32	1			83
06	9210	X	3280	-0-	-5930	-0-	3250	3	30	9	Y	27	51	1			59
07	9517	X	3066	-0-	-6451	-0-	3027	3	39	9	Y	35	42	1			52
08	9517	X	2609	-0-	-6908	-0-	2563	3	46	9	Y	42	39	1			55
09	3270	X	2457	-0-	-813	-0-	2437	3	20	9	Y	18	30	1			43

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

04	4560	X	3732	-0-	-828	-0-	3203	3	529	9	Y	481	414	1			120
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5995	3	657	9	Y	597	578	1			139
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4863	3	920	9	Y	836	756	1			219
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5253	3	900	9	Y	818	797	1			240
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4809	3	197	9	Y	179	379	1			40
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4197	3	523	9	Y	475	391	1			124

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

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	939	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
05	T. A.		77	-0-	77	77	23	3	54	9	Y	49	48	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	52	52	0			1
07	T. A.		1275	-0-	1275	1352	1275	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	7404	X	6052	-0-	-1352	-0-	5999	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5944	3	58	9	Y	53	53	0			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

04	4290	X	275	-0-	-4015	-0-	275	3			Y	-0-	41	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	108	108	0	53	1	1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	118	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	128	1			2
07	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		6036	-0-	6036	6069	5904	3	132	9	Y	120	119	1			1
09	T. A.		10449	-0-	10449	16518	10304	3	145	9	Y	132	132	0			1

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

04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	204	-0-	-137	-0-	198	3	6	9	Y	5	1	1			4
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	4	1			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	1809	-0-	-501	-0-	1775	3	34	9	N	31					257
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	3	34	9	N	31	169	1			119
06	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1871	3	39	9	N	35					154
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2015	3	52	9	N	47					201
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-	150	1			51
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1987	3	66	9	N	60					111

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

04	2010	N	35	-0-	-1975	-0-	29	3	6	9	N	5					87
05	1953	N	705	-0-	-1248	-0-	681	3	24	9	N	22					109
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	569	3	1	9	N	1					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	N	55					165
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1873	3	54	9	N	49					214

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

04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3019	3	53	9	N	48					174
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3273	3	75	9	N	68	160	1			82
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3162	3	65	9	N	59					141
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3775	3	74	9	N	67					208
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3905	3	53	9	N	48	173	1			83
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3778	3	70	9	N	64					147

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

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					47
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1	1	8			47
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					47
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					47
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					47
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					47

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

04	1890	N	948	-0-	-942	-0-	916	3	32	9	N	29	168	1			23
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	3	32	9	N	29					52
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1717	3	36	9	N	33					85
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	3	28	9	N	25					110
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	3	46	9	N	42					152
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1963	3	68	9	N	62					214

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47137	3	520	9	N	473	688	1			157
05	49055 X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1			178
06	46440 X	45584	-0-	-856	-0-	44955	3	629	9	N	572	337	1			413
07	47988 X	45937	-0-	-2051	-0-	45317	3	620	9	N	564	512	1			465
08	DLQ G-10	43974	-0-	43974	43974	43434	3	540	9	N	491	343	1			613
09	DLQ G-10	39888	-0-	39888	83862	39327	3	561	9	N	510	174	1			949

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

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

04	26130 X	22784	-0-	-3346	-0-	22633	3	151	9	N	137	175	1			521
05	27001 X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43					564
06	23010 X	21866	-0-	-1144	-0-	21859	3	7	9	N	6					570
07	23777 X	21950	-0-	-1827	-0-	21950	3			N	-0-					570
08	DLQ G-10	21370	-0-	21370	21370	21370	3			N	-0-					570
09	DLQ G-10	20701	-0-	20701	42071	20691	3	10	9	N	9					579

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
04	3990 X	1472	-0-	-2518	-0-	1472	3			N	-0-					210
05	3348 X	2473	-0-	-875	-0-	2473	3			N	-0-					210
06	3240 X	239	-0-	-3001	-0-	239	3			N	-0-					210
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					210
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3					213
09	DLQ G-10	379	-0-	379	3169	379	3			N	-0-					213

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165	3	4	9	N	4					21
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3			N	-0-					21
06	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3			N	-0-					21
07	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	3350	3	22	9	N	20					41
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3271	3	18	9	N	16					57
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	3030	3	35	9	N	32					89

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

04	7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884	3			N	-0-					89
05	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3			N	-0-					89
06	6870 X	6083	-0-	-787	-0-	6083	3			N	-0-					89
07	6944 X	6272	-0-	-672	-0-	6272	3			N	-0-					89
08	6479 X	6001	-0-	-478	-0-	6000	3	1	9	N	1					90
09	6090 X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3			N	-0-					90

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					7
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					7
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					7
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					7
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
*09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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

04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	90	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	93	1	2940	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	93	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	90	1	2878	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

04	14B DENY	7654	-0-	7654	13602	7654	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	7867	-0-	7867	21469	7867	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	5482	-0-	5482	26951	5482	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	10138	-0-	10138	37089	10138	3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	14308	-0-	14308	51397	14308	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	10984	-0-	10984	62381	10984	3			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

04	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	13744	1	1797	5	N	-0-			-0-
05	14787 X	13600	-0-	-1187	-0-	13338	1	262	5	N	-0-			-0-
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17592	2	104	5	N	-0-			-0-
07	16058 X	13274	-0-	-2784	-0-	13101	2	173	5	N	-0-			-0-
08	16058 X	11195	-0-	-4863	-0-	10799	2	396	5	N	-0-			-0-
09	17700 X	4096	-0-	-13604	-0-	3722	1	374	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

04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
*09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	860	1	908	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	860	1	544	2	N	-0-			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	860	1	1151	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	860	1	958	2	N	-0-			-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	860	1	833	2	N	-0-			-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	860	1	1196	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

04	2130	#	912	-0-	-1218	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	2573	#	1435	-0-	-1138	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
06	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	1245	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	1287	1	1709	2	N	-0-			-0-
08	2934	R	2934	-0-	-0-	-0-	1287	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2880	#	2684	-0-	-196	-0-	1245	1	1439	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

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	343	-0-	-677	-0-	343	2			N	-0-			-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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

04	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	501	-0-	-677	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09	660	N	228	-0-	-432	-0-	228	2			N	-0-			-0-

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

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

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

04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2				N	-0-				-0-
05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2				N	-0-				-0-
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2				N	-0-				-0-
07	5952 X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2				N	-0-				-0-
08	5952 X	5253	-0-	-699	-0-	5253	2				N	-0-				-0-
09	5760 X	4307	-0-	-1453	-0-	4307	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

04	5850 X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	6045 X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3			Y	-0-					8
06	5460 X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3			Y	-0-					8
07	5301 X	4738	-0-	-563	-0-	4738	3			Y	-0-					8
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					8
09	4740 X	4590	-0-	-150	-0-	4590	3			Y	-0-					8

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

04	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	2				N	-0-				-0-
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2				N	-0-				-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2				N	-0-				-0-
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2				N	-0-				-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-				-0-
09	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2				N	-0-				-0-

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

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

04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10	9	Y	9	65	1			10
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31	9	Y	28					38
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					38
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					38
08	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			Y	-0-					38
09	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			Y	-0-					38

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
04	3030	X	2046	-0-	-984	-0-	2046	3			Y	-0-					8
05	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			Y	-0-					8
06	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	2603	3			Y	-0-					8
07	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			Y	-0-					8
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			Y	-0-					8
09	2610	N	1929	-0-	-681	-0-	1929	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	9	N	18					90
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	9	N	14					104
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	9	N	9					113
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	9	N	9					122
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	9	N	20					142
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	18	1	8	9	N	7					149

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	850	-0-	-590	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					317
05	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					317
06	7860	X	7700	-0-	-160	-0-	7700	2			N	-0-					317
07	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	7703	2			N	-0-					317
08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					317
09	7710	X	6508	-0-	-1202	-0-	6508	2			N	-0-					317

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

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

04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

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

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-

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

04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	206	-0-	-814	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	868 N	289	-0-	-579	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

04	1770 N	570	-0-	-1200	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	180	1			80
05	682 #	567	-0-	-115	-0-	565	2	2	9	N	2					82
06	660 #	488	-0-	-172	-0-	486	2	2	9	N	2					84
07	775 #	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	N	2					86
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	638	2	4	9	N	4					90
09	750 #	372	-0-	-378	-0-	363	2	9	9	N	8					98

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

04	5100 X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

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

04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	59	1			10
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31	9	Y	28					38
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			Y	-0-					38
07	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					38
08	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			Y	-0-					38
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16	2	8			111
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	N	37					148
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					148
07	1426	N	606	-0-	-820	-0-	580	2	26	9	N	24	156	1			16
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					16
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1006	2	29	9	N	26					42

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

04	T. A.		2721	-0-	2721	27078	2718	2	3	9	N	3	3	8			23
05	T. A.		3066	-0-	3066	30144	3066	2			N	-0-					23
06	33060	X	2916	-0-	-30144	-0-	2916	2			N	-0-					23
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					23
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					23
09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			N	-0-					23

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

04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			22
05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					22
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					22
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					22
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					22
09	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	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

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

04	2640	X	1256	-0-	-1384	-0-	1256	2			N	-0-					59
05	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					59
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					59
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					59
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					59
09	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2			N	-0-					59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			19
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			19
06	1770 N	456	-0-	-1314	-0-	456	2		N	-0-			19
07	2108 N	1172	-0-	-936	-0-	1172	2		N	-0-			19
08	2139 N	1096	-0-	-1043	-0-	1096	2		N	-0-			19
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2		N	-0-			3
05	DLQ G-10	37886	-0-	37886	37886	37886	2		N	-0-			3
06	DLQ G-10	36598	-0-	36598	74484	36598	2		N	-0-			3
07	DLQ G-10	39294	-0-	39294	113778	39294	2		N	-0-			3
08	DLQ G-10	39053	-0-	39053	152831	39053	2		N	-0-			3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	152831				N	NO RPT			3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3040	3040	-0-	-0-	149	3040	2		N	-0-			-0-
05	3100	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
06	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
07	3105	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
08	3167	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
*09	3090	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3038 #	56	-0-	-2982	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
07	2790 #	651	-0-	-2139	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1452	1385	3		N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	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

04	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2		N	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
07	6231 X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11988	-0-	11988	11988	11988	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-		-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	718 N	363	-0-	-355	B	-0-	363	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	B	7	7	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7			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
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	227	2	3	9	Y	3					10
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					12
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					14
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	188	2	3	9	Y	3					17
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	324	2	2	9	Y	2					19
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	201	2	3	9	Y	3	9	1			5
05	434 #	159	-0-	-275	-0-	158	2	1	9	Y	1					6
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	1					7
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	1					8
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					10
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					6
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4					10
06	420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					1
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					2
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 #	679	-0-	-311	-0-	670	2	9	9	Y	8	29	1			30
05	1023 #	649	-0-	-374	-0-	646	2	3	9	Y	3					33
06	840 #	599	-0-	-241	-0-	597	2	2	9	Y	2					35
07	713 #	606	-0-	-107	-0-	603	2	3	9	Y	3					38
08	713 #	487	-0-	-226	-0-	479	2	8	9	Y	7					45
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	651 #	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540 #	386	-0-	-154	-0-	386	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
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					237
05	620 #	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					237
06	690 #	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					237
07	713 #	577	-0-	-136	-0-	576	2	1	9	N	1					238
08	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					238
*09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2					240

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

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
04	1050	#	948	-0-	-102	-0-	934	2	14	9	N	13					95
05	1085	#	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14					109
06	990	#	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	12					121
07	992	#	531	-0-	-461	-0-	519	2	12	9	N	11					132
08	992	#	486	-0-	-506	-0-	477	2	9	9	N	8					140
09	960	#	391	-0-	-569	-0-	383	2	8	9	N	7					147

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3					132
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					135
06	690	#	610	-0-	-80	-0-	600	2	10	9	N	9					144
07	744	#	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8					152
08	744	#	724	-0-	-20	-0-	689	2	35	9	N	32					184
09	720	#	591	-0-	-129	-0-	589	2	2	9	N	2					186

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

04	390	#	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	9	N	10					55
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17					72
06	390	#	301	-0-	-89	-0-	293	2	8	9	N	7					79
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	N	8					87
08	403	#	322	-0-	-81	-0-	311	2	11	9	N	10					97
09	360	#	177	-0-	-183	-0-	174	2	3	9	N	3					100

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

04	750	#	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	N	17					117
05	775	#	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10					127
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					142
07	651	#	410	-0-	-241	-0-	368	2	42	9	N	38					180
08	651	#	326	-0-	-325	-0-	316	2	10	9	N	9					189
09	690	#	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					189

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

04	900	#	866	-0-	-34	-0-	852	2	14	9	N	13					105
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					123
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	773	2	19	9	N	17					140
07	899	#	736	-0-	-163	-0-	727	2	9	9	N	8					148
08	930	#	728	-0-	-202	-0-	715	2	13	9	N	12					160
09	900	#	784	-0-	-116	-0-	760	2	24	9	N	22					182

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					131
05	868	#	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1					132
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	97	1			53
07	868	#	806	-0-	-62	-0-	795	2	11	9	N	10					63
08	873	R	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					73
09	840	#	823	-0-	-17	-0-	808	2	15	9	N	14					87

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15					124
05	620	#	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18					142
06	600	#	515	-0-	-85	-0-	501	2	14	9	N	13					155
07	620	#	555	-0-	-65	-0-	544	2	11	9	N	10					165
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	564	2	20	9	N	18					183
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	569	2	19	9	N	17					200

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

04	1560	#	1335	-0-	-225	-0-	1299	2	36	9	N	33					188
05	1612	#	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64					252
06	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24	179	1			97
07	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1283	2	25	9	N	23					120
08	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33					153
*09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					182

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

04	360	#	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					77
05	372	#	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					77
06	360	#	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					77
07	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					77
08	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					77
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

04	780	#	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					199
05	775	#	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					199
06	750	#	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					199
07	775	#	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					199
08	713	#	712	-0-	-1	-0-	711	3	1	9	N	1					200
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					200

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	3	7	9	N	6					102
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					102
06	540 #	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					102
07	558 #	252	-0-	-306	-0-	252	3			N	-0-					102
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					102
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					22
06	660 #	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					22
07	682 #	308	-0-	-374	-0-	308	3			N	-0-					22
08	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					22
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
05	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					86
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					86
08	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					86
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

04	990 #	222	-0-	-768	-0-	222	3			N	-0-					344
05	930 #	222	-0-	-708	-0-	222	3			N	-0-					344
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					344
07	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					344
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					344
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

04	570 #	235	-0-	-335	-0-	235	3			N	-0-					102
05	589 #	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					102
06	570 #	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					102
07	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					102
08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					102
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

04	300 #	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					92
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					92
06	300 #	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					92
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					92
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					92
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

04	1440 #	766	-0-	-674	-0-	766	3			N	-0-					173
05	1488 #	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					173
06	1320 #	650	-0-	-670	-0-	650	3			N	-0-					173
07	1364 #	1004	-0-	-360	-0-	1004	3			N	-0-					173
08	1054 #	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					173
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					173

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 #	593	-0-	-397	-0-	589 3	4 9	N	4			125
05	1116 #	400	-0-	-716	-0-	397 3	3 9	N	3			128
06	1080 #	229	-0-	-851	-0-	229 3		N	-0-			128
07	1116 #	296	-0-	-820	-0-	296 3		N	-0-			128
08	620 #	252	-0-	-368	-0-	252 3		N	-0-			128
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			128

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

04	780 #	485	-0-	-295	-0-	485 3		N	-0-			-0-
05	806 #	484	-0-	-322	-0-	484 3		N	-0-			-0-
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

04	300 #	239	-0-	-61	-0-	237 3	2 9	N	2			116
05	310 #	268	-0-	-42	-0-	262 3	6 9	N	5			121
06	300 #	264	-0-	-36	-0-	263 3	1 9	N	1			122
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	238 3	1 9	N	1			123
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			123
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

04	240 #	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-			-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

04	330 #	207	-0-	-123	-0-	207 3		N	-0-			-0-
05	341 #	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-			-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

04	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-		11
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4 9	Y	4		15
06	600 #	598	-0-	-2	-0-	597	2	1 9	Y	1		16
07	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-		16
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-		16
*09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-		16

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		12
05	682 #	635	-0-	-47	-0-	632	2	3 9	Y	3		15
06	660 #	624	-0-	-36	-0-	623	2	1 9	Y	1		16
*07	682 #	559	-0-	-123	-0-	558	2	1 9	Y	1		17
08	682 #	129	-0-	-553	-0-	129	2		Y	-0-		17
09	660 #	239	-0-	-421	-0-	239	2		Y	-0-		17

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

04	300 #	144	-0-	-156	-0-	144	2		Y	-0-		5
05	310 #	113	-0-	-197	-0-	107	2	6 9	Y	5		10
06	300 #	96	-0-	-204	-0-	93	2	3 9	Y	3		13
07	310 #	124	-0-	-186	-0-	99	2	25 9	Y	23		36
08	279 #	107	-0-	-172	-0-	100	2	7 9	Y	6		42
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2		Y	-0-		42

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	32	1	472 3	Y	14	14	0		1
						5	4	15 9						
05	682 #	592	-0-	-90	-0-	36	1	532 3	Y	15	16	0		-0-
						7	4	17 9						
06	660 #	525	-0-	-135	-0-	35	1	446 3	Y	15	15	0		-0-
						27	4	17 9						
*07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	48	1	498 3	Y	12	12	0		-0-
						20	4	13 9						
*08	589 #	475	-0-	-114	-0-	42	1	423 3	Y	7	7	0		-0-
						2	4	8 9						
09	570 #	334	-0-	-236	-0-	27	1	292 3	Y	9	9	0		-0-
						5	4	10 9						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	72	1	705	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*07	837	#	682	-0-	-155	-0-	86	1	574	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*08	859	R	859	-0-	-0-	-0-	114	1	741	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	934	R	934	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*07	568	R	568	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	766	R	766	-0-	-0-	-0-	70	1	692	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	600	#	551	-0-	-49	-0-	46	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	558 #	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	540 #	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*07	651 #	141	-0-	-510	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	651 #	242	-0-	-409	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	630 #	368	-0-	-262	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	360 #	352	-0-	-8	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	613 R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	561 R	561	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	626 R	626	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	71	-0-	-109	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	48	1	690	3	Y	11	11	0			-0-
							7	4	12	9							
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	56	1	824	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*07	893	R	893	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	89	1	884	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	750	#	438	-0-	-312	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*07	93	#	17	-0-	-76	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	93	#	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	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
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	124	#	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	7	1	81	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 #: 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
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	155	#	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	#	113	-0-	-42	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	155	#	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	210	#	134	-0-	-76	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	124	#	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	124	#	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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 "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
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	155	#	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	155	#	146	-0-	-9	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	248	#	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	162	-0-	-78	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	#	108	-0-	-47	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	155	#	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	279	#	219	-0-	-60	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	279	#	276	-0-	-3	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	#	368	-0-	-97	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	434	#	367	-0-	-67	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	310	#	307	-0-	-3	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	310	#	288	-0-	-22	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	#	194	-0-	-54	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	#	126	-0-	-114	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	248	#	52	-0-	-196	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	248	#	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	67	-0-	-173	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4	6	9							
*08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*09	729	R	729	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	R	475	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	651	#	646	-0-	-5	-0-	40	1	598	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	630	#	623	-0-	-7	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*08	651	#	648	-0-	-3	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	3	Y	18	17	0			1
							10	4	20	9							
05	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	89	1	884	3	Y	19	19	0			1
							13	4	21	9							
06	1050	#	698	-0-	-352	-0-	71	1	583	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4	9	9							
*07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	63	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*08	1085	#	344	-0-	-741	-0-	45	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	1050	#	389	-0-	-661	-0-	48	1	332	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	3	Y	24	24	0			1
							15	4	26	9							
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	2066	3	Y	34	34	0			1
							29	4	37	9							
06	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	3	Y	31	31	0			1
							107	4	34	9							
*07	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	23	23	0			1
							77	4	25	9							
*08	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1573	3	Y	12	13	0			-0-
							8	4	13	9							
*09	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	3	Y	15	15	0			-0-
							18	4	17	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	304 3	Y	-0-			-0-
05	341 #	294	-0-	-47	-0-	18 1 4 4	272 3	Y	-0-			-0-
06	330 #	237	-0-	-93	-0-	16 1 13 4	208 3	Y	-0-			-0-
*07	341 #	253	-0-	-88	-0-	22 1 9 4	222 3	Y	-0-			-0-
*08	341 #	338	-0-	-3	-0-	31 1 1 4	300 3 6 9	Y	5	5 0		-0-
09	330 #	237	-0-	-93	-0-	20 1 4 4	209 3 4 9	Y	4	4 0		-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

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

04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	361 3	Y	-0-			-0-
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	358 3	Y	-0-			-0-
06	450 #	356	-0-	-94	-0-	24 1 19 4	313 3	Y	-0-			-0-
*07	465 #	358	-0-	-107	-0-	31 1 13 4	314 3	Y	-0-			-0-
*08	434 #	383	-0-	-51	-0-	35 1 1 4	347 3	Y	-0-			-0-
09	390 #	379	-0-	-11	-0-	31 1 6 4	342 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	434	#	344	-0-	-90	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	450	#	393	-0-	-57	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	270	R	270	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	50	-0-	-74	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	124	#	57	-0-	-67	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	93	#	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	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 #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	R	813	-0-	-0-	-0-	84	1	723	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	58	1	460	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	639	R	639	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	785	3	Y	21	20	0			1
							7	4	23	9							
05	961	#	831	-0-	-130	-0-	74	1	730	3	Y	15	16	0			-0-
							10	4	17	9							
06	930	#	818	-0-	-112	-0-	84	1	675	3	Y	17	16	0			1
							40	4	19	9							
*07	961	#	868	-0-	-93	-0-	102	1	727	3	Y	9	10	0			-0-
							29	4	10	9							
*08	961	#	677	-0-	-284	-0-	89	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
09	900	#	580	-0-	-320	-0-	71	1	491	3	Y	7	7	0			-0-
							10	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	3	Y	34	33	0			1
							10	4	37	9							
05	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	39	39	0			1
							14	4	43	9							
06	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	870	3	Y	19	19	0			1
							52	4	21	9							
*07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	977	3	Y	19	19	0			1
							38	4	21	9							
*08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	147	1	974	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							
*09	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	3	Y	14	14	0			-0-
							19	4	15	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	335	R	335	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	310	#	305	-0-	-5	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	#	210	-0-	-90	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	341	#	115	-0-	-226	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	330	#	98	-0-	-232	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	341	#	111	-0-	-230	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	341	#	123	-0-	-218	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	18	1	128	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 #: 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
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	1008	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	998	3	Y	55	53	0			2
							14	4	61	9							
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	122	1	959	3	Y	-0-	2	0			-0-
							57	4									
*07	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*08	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	158	1	1040	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*09	855	R	855	-0-	-0-	-0-	104	1	738	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	186	#	180	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	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
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	217	#	178	-0-	-39	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	217	#	200	-0-	-17	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	26	1	185	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 #: 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
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
						5	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
04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	600 #	596	-0-	-4	-0-	49	1	538	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*07	310 #	309	-0-	-1	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
						4	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	155 #	152	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	150 #	149	-0-	-1	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	620 #	401	-0-	-219	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	600 #	229	-0-	-371	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	620 #	334	-0-	-286	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	620 #	300	-0-	-320	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	510 #	298	-0-	-212	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	85	1	559	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	663 R	663	-0-	-0-	-0-	81	1	570	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	65	1	641	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	66	1	526	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	341 #	310	-0-	-31	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	313	-0-	-17	-0-	38	1	270	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	62	1	538	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*07	465 #	377	-0-	-88	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	465 #	346	-0-	-119	-0-	46	1	299	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	279 #	276	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

04	382 R	382	-0-	-0-	-0-	39	1	340	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

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

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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2014

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	248 #	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	240 #	186	-0-	-54	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	248 #	153	-0-	-95	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	186 #	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	42	-0-	-138	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	341	#	314	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	341	#	269	-0-	-72	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	330	#	220	-0-	-110	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	155	#	121	-0-	-34	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	155	#	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	108	-0-	-42	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	53	1	525	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	131	1	857	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	990 R	990	-0-	-0-	-0-	119	1	855	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	65	1	510	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	119	1	797	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	54	1	388	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	341 #	191	-0-	-150	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	341 #	203	-0-	-138	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	101	-0-	-139	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	15	15	0			1
						3	4	17	9							
05	558 #	348	-0-	-210	-0-	21	1	307	3	Y	14	15	0			-0-
						5	4	15	9							
06	480 #	362	-0-	-118	-0-	24	1	307	3	Y	12	12	0			-0-
						18	4	13	9							
*07	465 #	380	-0-	-85	-0-	31	1	318	3	Y	16	15	0			1
						13	4	18	9							
*08	434 #	306	-0-	-128	-0-	27	1	264	3	Y	13	14	0			-0-
						1	4	14	9							
09	420 #	365	-0-	-55	-0-	30	1	321	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	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
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	8	8	0			-0-
						12	4	9	9							
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
						7	4	7	9							
*08	217 #	160	-0-	-57	-0-	13	1	129	3	Y	15	15	0			-0-
						1	4	17	9							
09	210 #	77	-0-	-133	-0-	4	1	40	3	Y	29	28	0			1
						1	4	32	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
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	23	24	0			1
						7	4	25	9							
05	992 #	925	-0-	-67	-0-	56	1	832	3	Y	23	23	0			1
						12	4	25	9							
06	960 #	763	-0-	-197	-0-	52	1	671	3	Y	-0-	1	0			-0-
						40	4									
*07	992 #	743	-0-	-249	-0-	63	1	654	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*08	930 #	622	-0-	-308	-0-	55	1	550	3	Y	13	13	0			-0-
						3	4	14	9							
09	900 #	806	-0-	-94	-0-	65	1	704	3	Y	22	22	0			-0-
						13	4	24	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 #	227	-0-	-21	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

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

04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

04	776 R	776	-0-	-0-	-0-	80	1	690	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*07	434 #	371	-0-	-63	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*08	434 #	310	-0-	-124	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
						7	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
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	80	1	691	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	Y	-0-					-0-
						6	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
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	510 #	413	-0-	-97	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	527 #	316	-0-	-211	-0-	38	1	267	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*08	527 #	290	-0-	-237	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	510 #	275	-0-	-235	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					-0-
						4	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
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					-0-
						7	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
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	465 #	126	-0-	-339	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 #	195	-0-	-255	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	465 #	210	-0-	-255	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	434 #	57	-0-	-377	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	63	-0-	-147	-0-	5	1	57	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
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	310	#	84	-0-	-226	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	310	#	38	-0-	-272	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	310	#	38	-0-	-272	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	42	-0-	-258	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 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
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	814	R	814	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	691	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*07	665	R	665	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	692	R	692	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 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
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	834	R	834	-0-	-0-	-0-	76	1	748	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	61	1	440	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	45	46	0			2
							50	9									
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	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 #: 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
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	127	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	186	#	140	-0-	-46	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	186	#	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	10	1	143	3	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
*07	186	#	137	-0-	-49	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	186	#	144	-0-	-42	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	153	-0-	-27	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

04	485	R	485	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	372	#	112	-0-	-260	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	57	1	396	3	Y	31	30	0			1
							7	4	34	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	217	#	201	-0-	-16	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2069	R	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1899	3	Y	17	17	0			1
							19	4	19	9							
05	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	3	Y	24	24	0			1
							28	4	26	9							
06	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	3	Y	21	21	0			1
							109	4	23	9							
*07	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	182	1	1870	3	Y	20	20	0			1
							73	4	22	9							
*08	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	3	Y	17	18	0			-0-
							9	4	19	9							
*09	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	193	1	2100	3	Y	10	10	0			-0-
							37	4	11	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
*09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	341	#	335	-0-	-6	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	341	#	293	-0-	-48	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	330	#	241	-0-	-89	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	248	#	228	-0-	-20	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	558	R	558	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	458	R	458	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	567	R	567	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
05	682	#	670	-0-	-12	-0-	41	1	607	3	Y	13	13	0			-0-
							8	4	14	9							
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	47	45	0			2
							40	4	52	9							
*07	682	#	611	-0-	-71	-0-	51	1	530	3	Y	8	10	0			-0-
							21	4	9	9							
*08	682	#	526	-0-	-156	-0-	47	1	466	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
09	660	#	454	-0-	-206	-0-	37	1	404	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	530	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	510	#	94	-0-	-416	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	558	#	410	-0-	-148	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	807	R	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	61	1	665	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	682	#	583	-0-	-99	-0-	53	1	523	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	660	#	500	-0-	-160	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	682	#	531	-0-	-151	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	620	#	499	-0-	-121	-0-	65	1	429	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
09	600	#	369	-0-	-231	-0-	46	1	310	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	279	#	148	-0-	-131	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	167	-0-	-103	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	279	#	221	-0-	-58	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	248	#	89	-0-	-159	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	104	-0-	-136	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*08	395 R	395	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

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

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

04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	930 #	625	-0-	-305	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
06	900 #	596	-0-	-304	-0-	41	1	520	3	Y	4	4	0			-0-
						31	4	4	9							
*07	930 #	566	-0-	-364	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*08	837 #	339	-0-	-498	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	780 #	322	-0-	-458	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
						5	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
04	806	R	806	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	540	#	215	-0-	-325	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	620	#	174	-0-	-446	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	620	#	139	-0-	-481	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	600	#	153	-0-	-447	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	50	1	504	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	R	669	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*07	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	887	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	53	1	574	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	310	#	238	-0-	-72	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
							6	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
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	186	#	145	-0-	-41	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							

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
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	192	-0-	-87	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	403	#	313	-0-	-90	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
							7	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
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	705	R	705	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	76	1	980	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
*07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*08	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	102	1	1014	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	-0-					-0-
							17	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
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	44	1	313	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	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
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2014														

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	186	#	73	-0-	-113	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	217	#	61	-0-	-156	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	217	#	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	65	-0-	-145	-0-	5	1	56	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	155	#	147	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	11	12	0			-0-
							5	4	12	9							
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	17	16	0			1
							16	4	19	9							
*07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	22	22	0			1
							14	4	24	9							
*08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
*09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	11	11	0			-0-
							7	4	12	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	279	#	203	-0-	-76	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	217	#	211	-0-	-6	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-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-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

04	150	#	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	79	-0-	-76	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	92	-0-	-58	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	#	91	-0-	-64	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

04	7456	R	788	-0-	-6668	-0-	48	1	698	3	Y	32	34	0			1
							7	4	35	9							
05	713	#	697	-0-	-16	-0-	41	1	613	3	Y	32	32	0			1
							8	4	35	9							
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	36	36	0			1
							40	4	40	9							
*07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	107	104	0			4
							29	4	118	9							
*08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	727	3	Y	80	82	0			2
							4	4	88	9							
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 #	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837 #	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810 #	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837 #	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837 #	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	810 #	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

04	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527 #	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	527 #	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	510 #	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	221	-0-	-169	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	496 #	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	480 #	277	-0-	-203	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	496 #	290	-0-	-206	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	341 #	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	360 #	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					3
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					3
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					3
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					3
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

04	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	775 #	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*09	750 #	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

04	660 #	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	682 #	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	570 #	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	589 #	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*09	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

04	660 #	334	-0-	-326	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	682 #	438	-0-	-244	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	510 #	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	527 #	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*09	450 #	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180 #	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

04	660 #	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	744 #	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*09	720 #	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*09	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*08	558 #	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*09	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*09	780 #	594	-0-	-186	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

04	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	620 #	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

04	480 #	189	-0-	-291	-0-	189	2			Y	-0-	3	1			3
05	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-					3
06	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			1
07	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					1
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	7	15	1			21
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					25
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	14	1			12
07	465 #	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1					13
08	527 #	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					13
09	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	2			Y	-0-					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

04	210 #	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	N	8	15	1			11
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	183	2	9	9	N	8					19
06	240 #	178	-0-	-62	-0-	172	2	6	9	N	5	16	1			8
07	248 #	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	N	9					17
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	169	2	118	9	N	107	107	1			17
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	163	2	20	9	N	18	18	1			17

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

04	450 #	252	-0-	-198	-0-	250	2	2	9	Y	2	6	1			7
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					8
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	4	1			4
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
09	630 #	350	-0-	-280	-0-	350	2			Y	-0-					4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

04	480 #	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420 #	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 #	84	-0-	-696	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	775 #	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 #	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	713 #	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

04	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510 #	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	480 #	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	651 #	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	651 #	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*09	630 #	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	300 #	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 #	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690 #	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*09	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

04	570 #	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*08	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	465 #	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*09	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

04	450 #	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390 #	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	372 #	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	403 #	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	390 #	86	-0-	-304	-0-	86	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

04	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	434 #	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*09	360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

04	750 #	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775 #	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	780 #	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					139
05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					139
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					139
07	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					139
08	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					139
09	480 #	424	-0-	-56	-0-	423	2	1	9	N	1	1	1			139

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

04	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*09	660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

04	810 #	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	837 #	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	660 #	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	682 #	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*09	570 #	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	651 #	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	527 #	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	510 #	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

04	T. A.	645	-0-	645	645	645	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	530	-0-	530	1175	530	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	570	-0-	570	1745	570	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	528	-0-	528	2273	528	2			N	-0-					-0-
*08	2745 R	472	-0-	-2273	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	702	-0-	702	702	44	1	644	3	Y	13	13	1			5
						14	9									
05	T. A.	683	-0-	683	1385	47	1	626	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
06	T. A.	893	-0-	893	2278	62	1	820	3	Y	10	6	1			6
						11	9									
07	T. A.	612	-0-	612	2890	39	1	563	3	Y	9	12	1			3
						10	9									
08	3381 R	491	-0-	-2890	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1			3
*09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	467	2	37	9	Y	34	34	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*09	600 #	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

04	990 #	926	-0-	-64	-0-	55	1	860	2	Y	10	11	0			4
						11	9									
05	1023 #	908	-0-	-115	-0-	51	1	857	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	960 #	833	-0-	-127	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	992 #	891	-0-	-101	-0-	50	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	992 #	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	43	38	0			17
						47	9									
05	930 #	269	-0-	-661	-0-	14	1	240	2	Y	14	26	0			5
						15	9									
06	900 #	74	-0-	-826	-0-	2	1	41	2	Y	28	23	0			10
						31	9									
07	930 #	219	-0-	-711	-0-	12	1	205	2	Y	2	12	0			-0-
						2	9									
08	837 #	290	-0-	-547	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	810 #	333	-0-	-477	-0-	310	2	23	9	Y	21	21	0			-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

04	780 #	768	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	Y	5	6	0			2
						6	9									
05	806 #	709	-0-	-97	-0-	39	1	663	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
06	780 #	737	-0-	-43	-0-	41	1	696	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	806 #	644	-0-	-162	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	634	-0-	-146	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	210 #	135	-0-	-75	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	510 #	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	527 #	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	372 #	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

04	960 #	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	992 #	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	960 #	702	-0-	-258	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*08	837 #	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*09	780 #	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

04	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	620 #	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	600 #	308	-0-	-292	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	620 #	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	360 #	197	-0-	-163	-0-	197	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	39	1	608	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	682 #	577	-0-	-105	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	544	-0-	-116	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

04	720 #	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	744 #	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	720 #	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 #	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	8	9	0			3
						9	9									
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	28	1	463	2	Y	13	11	0			5
						14	9									
06	570 #	464	-0-	-106	-0-	26	1	435	2	Y	3	7	0			1
						3	9									
07	589 #	550	-0-	-39	-0-	30	1	496	2	Y	22	19	0			4
						24	9									
08	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-					4
09	540 #	429	-0-	-111	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	0			4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

04	900 #	703	-0-	-197	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	900 #	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	750 #	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

04	480 #	361	-0-	-119	-0-	22	1	336	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	620 #	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	23	-0-	-577	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	18	17	0			7
							20	9									
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	29	25	0			11
							32	9									
06	930	#	800	-0-	-130	-0-	44	1	748	2	Y	7	15	0			3
							8	9									
07	961	#	693	-0-	-268	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	961	#	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	930	#	665	-0-	-265	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

04	1350	#	1256	-0-	-94	-0-	74	1	1161	2	Y	19	19	0			7
							21	9									
05	1395	#	1285	-0-	-110	-0-	71	1	1199	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
06	1230	#	1169	-0-	-61	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	1302	#	1248	-0-	-54	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1302	#	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

04	450	#	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	496	#	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	480	#	398	-0-	-82	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496	#	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

04	420	#	366	-0-	-54	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	434	#	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	403	#	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

04	300	#	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	341	#	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	330	#	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	341	#	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

04	690	#	662	-0-	-28	-0-	40	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	744	#	660	-0-	-84	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	720	#	638	-0-	-82	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	744	#	685	-0-	-59	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	744	#	601	-0-	-143	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	554	-0-	-106	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	434 #	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	434 #	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

04	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	61	1	947	2	Y	18	15	0			7
						20	9									
05	1116 #	1024	-0-	-92	-0-	57	1	952	2	Y	14	16	0			5
						15	9									
06	1080 #	919	-0-	-161	-0-	51	1	860	2	Y	7	9	0			3
						8	9									
07	1116 #	842	-0-	-274	-0-	46	1	770	2	Y	24	23	0			4
						26	9									
08	1085 #	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					4
09	1020 #	775	-0-	-245	-0-	744	2	31	9	Y	28	28	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270 #	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

04	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	31	29	0			12
						34	9									
05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	53	1	889	2	Y	35	34	0			13
						39	9									
06	1050 #	898	-0-	-152	-0-	47	1	805	2	Y	42	40	0			15
						46	9									
07	1085 #	929	-0-	-156	-0-	52	1	865	2	Y	11	24	0			2
						12	9									
08	1054 #	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-					2
09	1020 #	649	-0-	-371	-0-	646	2	3	9	Y	3	3	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

04	780 #	753	-0-	-27	-0-	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868 #	717	-0-	-151	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	840 #	636	-0-	-204	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	868 #	720	-0-	-148	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	806 #	602	-0-	-204	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	527 #	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	527 #	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

04	480 #	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

04	540 #	214	-0-	-326	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*09	360 #	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	900 #	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*09	450 #	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

04	570 #	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	480 #	274	-0-	-206	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

04	510 #	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*09	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	450 #	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	450 #	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	390 #	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	540 #	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

04	19080	803	-0-	-18277	6759	803	3			N	-0-					-0-
05	7610 R	851	-0-	-6759	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	870 #	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	540 #	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961 #	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*08	992 #	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*09	960 #	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	527 #	386	-0-	-141	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	305	-0-	-145	-0-	296	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

04	540 #	328	-0-	-212	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	589 #	193	-0-	-396	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*08	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*09	1230 #	998	-0-	-232	-0-	998	2			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	514	-0-	-56	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	279 #	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

04	240 #	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

04	570 #	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510 #	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*08	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

04	T. A.	451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	293	-0-	293	744	293	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	304	-0-	304	1048	304	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	276	-0-	276	1324	276	2			N	-0-					-0-
*08	1691 R	367	-0-	-1324	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	900 #	832	-0-	-68	-0-	48	1	748	2	Y	33	36	0			13
						36	9									
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	42	1	701	2	Y	43	40	0			16
						47	9									
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	37	1	628	2	Y	14	25	0			5
						15	9									
07	930 #	696	-0-	-234	-0-	39	1	655	2	Y	2	7	0			-0-
						2	9									
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	617	-0-	-223	-0-	611	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	27	23	0			11
						30	9									
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	33	1	550	2	Y	23	25	0			9
						25	9									
06	630 #	556	-0-	-74	-0-	30	1	511	2	Y	14	18	0			5
						15	9									
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	651 #	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	514	-0-	-116	-0-	490	2	24	9	Y	22	22	0			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	499	-0-	499	499	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

04	300 #	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330 #	271	-0-	-59	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	810 #	787	-0-	-23	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	961 #	778	-0-	-183	-0-	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	930 #	700	-0-	-230	-0-	39	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	961 #	775	-0-	-186	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	332	-0-	332	332	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

04	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*08	713 #	490	-0-	-223	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*09	660 #	230	-0-	-430	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	7	7	0			3
						8	9									
05	651 #	606	-0-	-45	-0-	34	1	563	2	Y	8	8	0			3
						9	9									
06	660 #	574	-0-	-86	-0-	30	1	516	2	Y	25	19	0			9
						28	9									
07	682 #	629	-0-	-53	-0-	35	1	580	2	Y	13	20	0			2
						14	9									
08	682 #	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					2
09	630 #	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5	5	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	450 #	130	-0-	-320	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	170	-0-	-295	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	82	-0-	-338	-0-	4	1	75	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	372 #	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	186 #	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 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
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	540 #	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	589 #	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	449	-0-	-121	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

04	810 #	778	-0-	-32	-0-	45	1	711	2	Y	20	16	0			8
						22	9									
05	868 #	803	-0-	-65	-0-	44	1	744	2	Y	14	17	0			5
						15	9									
06	840 #	613	-0-	-227	-0-	33	1	556	2	Y	22	19	0			8
						24	9									
07	868 #	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	837 #	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	635	-0-	-145	-0-	633	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

04	T. A.	380	-0-	380	380	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	339	-0-	339	719	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	308	-0-	308	1027	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	394	-0-	394	1421	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	1754 R	333	-0-	-1421	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	870 #	695	-0-	-175	-0-	39	1	614	2	Y	38	37	0			15
						42	9									
05	899 #	658	-0-	-241	-0-	34	1	574	2	Y	45	43	0			17
						50	9									
06	900 #	725	-0-	-175	-0-	37	1	634	2	Y	49	48	0			18
						54	9									
07	930 #	811	-0-	-119	-0-	44	1	731	2	Y	33	45	0			6
						36	9									
08	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-					6
09	720 #	712	-0-	-8	-0-	703	2	9	9	Y	8	8	0			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	479	-0-	-121	-0-	28	1	442	2	Y	8	8	0			3
						9	9									
05	620 #	425	-0-	-195	-0-	23	1	385	2	Y	15	13	0			5
						17	9									
06	510 #	449	-0-	-61	-0-	24	1	413	2	Y	11	12	0			4
						12	9									
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	27	1	452	2	Y	13	15	0			2
						14	9									
08	496 #	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					2
09	480 #	410	-0-	-70	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	0			2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

04	450 #	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465 #	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

04	330 #	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

04	600 #	216	-0-	-384	-0-	13	1	203	2	N	-0-					114
05	620 #	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-					114
06	420 #	336	-0-	-84	-0-	19	1	317	2	N	-0-					114
07	434 #	219	-0-	-215	-0-	12	1	204	2	N	3					117
						3	9									
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					117
09	330 #	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					1
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					1
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					1
08	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					1
*09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*09	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					4
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					4
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					4
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					4
08	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					4
*09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					10
05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					10
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					10
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					10
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					10
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4					40
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					40
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					40
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					40
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					40
09	240 #	162	-0-	-78	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			40

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					66
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					66
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					66
07	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					66
08	434 #	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					66
09	420 #	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					88
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					88
06	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					88
07	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					88
08	651 #	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					88
09	630 #	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-					88

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					14
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					14
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					14
07	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					14
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					14
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	288	3	11	9	N	10					58
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	N	4					62
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	253	2	3	9	N	3	57	1			8
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6					14
08	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					14
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					14

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					3
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					3
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					3
07	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					3
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					3
09	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	211	-0-	-59	-0-	209	3	2	9	N	2					12
05	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					12
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	N	1	11	1			2
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	N	1					3
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					3
*09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			3

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
04	780 #	615	-0-	-165	-0-	596	3	19	9	N	17					123
05	806 #	630	-0-	-176	-0-	610	2	20	9	N	18					141
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	504	2	9	9	N	8					149
07	713 #	520	-0-	-193	-0-	510	2	10	9	N	9					158
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	569	2	147	9	N	134	134	1			158
09	630 #	492	-0-	-138	-0-	490	2	2	9	N	2	2	1			158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 #	469	-0-	-41	-0-	463	3	6	9	Y	5					10
05	682 #	579	-0-	-103	-0-	567	2	12	9	Y	11					21
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	560	2	13	9	Y	12					33
07	682 #	516	-0-	-166	-0-	490	2	26	9	Y	24	43	1			14
08	589 #	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					14
09	570 #	429	-0-	-141	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			14

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	279 #	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 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
04	180 #	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

04	720 #	711	-0-	-9	-0-	41	1	645	2	Y	23	21	0			9
						25	9									
05	744 #	673	-0-	-71	-0-	37	1	616	2	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	750 #	582	-0-	-168	-0-	32	1	542	2	Y	7	11	0			3
						8	9									
07	775 #	676	-0-	-99	-0-	37	1	613	2	Y	24	23	0			4
						26	9									
08	775 #	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					4
09	720 #	565	-0-	-155	-0-	543	2	22	9	Y	20	20	0			4

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

04	720 #	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	744 #	129	-0-	-615	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	744 #	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

04	1680 #	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1736 #	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1620 #	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1612 #	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1530 #	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	305	-0-	-145	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	360 #	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

04	1320 #	1308	-0-	-12	-0-	76	1	1187	2	Y	41	33	0			16
						45	9									
05	1364 #	1326	-0-	-38	-0-	72	1	1208	2	Y	42	42	0			16
						46	9									
06	1350 #	1175	-0-	-175	-0-	64	1	1077	2	Y	31	36	0			11
						34	9									
07	1395 #	1281	-0-	-114	-0-	70	1	1174	2	Y	34	39	0			6
						37	9									
08	1395 #	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			Y	-0-					6
09	1320 #	1092	-0-	-228	-0-	1057	2	35	9	Y	32	32	0			6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

04	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	60	1	936	2	Y	43	42	0			17
						47	9									
05	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	55	1	929	2	Y	46	46	0			17
						51	9									
06	1080 #	883	-0-	-197	-0-	47	1	793	2	Y	39	42	0			14
						43	9									
07	1116 #	955	-0-	-161	-0-	52	1	872	2	Y	28	37	0			5
						31	9									
08	1116 #	844	-0-	-272	-0-	844	2			Y	-0-					5
09	1050 #	883	-0-	-167	-0-	838	2	45	9	Y	41	41	0			5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

04	720 #	663	-0-	-57	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	750 #	598	-0-	-152	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	25	23	0			10
						28	9									
05	713 #	667	-0-	-46	-0-	36	1	605	2	Y	24	25	0			9
						26	9									
06	690 #	648	-0-	-42	-0-	35	1	589	2	Y	22	23	0			8
						24	9									
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	713 #	446	-0-	-267	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	386	-0-	-274	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 #	695	-0-	-25	-0-	41	1	636	2	Y	16	14	0			6
						18	9									
05	806 #	732	-0-	-74	-0-	39	1	654	2	Y	35	28	0			13
						39	9									
06	780 #	664	-0-	-116	-0-	36	1	609	2	Y	17	24	0			6
						19	9									
07	806 #	751	-0-	-55	-0-	42	1	702	2	Y	6	11	0			1
						7	9									
08	744 #	619	-0-	-125	-0-	619	2			Y	-0-					1
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	462	2	11	9	Y	10	10	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 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
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	18	11	0			7
						20	9									
05	496 #	415	-0-	-81	-0-	23	1	392	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	23	1	382	2	Y	25	16	0			9
						28	9									
07	496 #	450	-0-	-46	-0-	24	1	402	2	Y	22	27	0			4
						24	9									
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					4
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					4

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 #	783	-0-	-117	-0-	46	1	712	2	Y	23	21	0			9
						25	9									
05	930 #	703	-0-	-227	-0-	38	1	633	2	Y	29	27	0			11
						32	9									
06	870 #	616	-0-	-254	-0-	33	1	560	2	Y	21	24	0			8
						23	9									
07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	53	1	883	2	Y	24	28	0			4
						26	9									
08	837 #	616	-0-	-221	-0-	616	2			Y	-0-					4
09	780 #	674	-0-	-106	-0-	645	2	29	9	Y	26	26	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 #	429	-0-	-201	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	651 #	459	-0-	-192	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

04	420 #	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	379	-0-	-71	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

04	570 #	553	-0-	-17	-0-	32	1	499	2	Y	20	17	0			8
						22	9									
05	651 #	573	-0-	-78	-0-	32	1	532	2	Y	8	13	0			3
						9	9									
06	630 #	518	-0-	-112	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	651 #	22	-0-	-629	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	0			3
08	620 #	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					3
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	477	2	21	9	Y	19	19	0			3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

04	600 #	526	-0-	-74	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	620 #	512	-0-	-108	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 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
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	248 #	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	372 #	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	372 #	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

04	2790 #	2759	-0-	-31	-0-	2724	3	35	9	N	32					156
05	2883 #	2755	-0-	-128	-0-	2743	2	12	9	N	11					167
06	2850 #	2841	-0-	-9	-0-	2809	2	32	9	N	29	162	1			34
07	2945 #	2778	-0-	-167	-0-	2754	2	24	9	N	22					56
08	2945 #	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			N	-0-					56
09	2850 #	2507	-0-	-343	-0-	2504	2	3	9	N	3	3	1			56

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

04	450 #	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	330 #	210	-0-	-120	-0-	203	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

04	510 #	485	-0-	-25	-0-	484	3	1	9	N	1					6
05	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	5	1			1
06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					2
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					5
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	471	2	81	9	N	74	74	1			5
09	600 #	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	N	3	3	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	161	-0-	-259	-0-	159	3	2	9	Y	2					5
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	Y	5					10
06	390 #	352	-0-	-38	-0-	346	2	6	9	Y	5					15
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10	19	1			6
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					6
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	1984 #	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1830 #	1824	-0-	-6	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984 #	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1984 #	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1920 #	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

04	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2693	3	15	9	Y	14					36
05	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2184	3	20	9	Y	18					54
06	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1951	3	11	9	Y	10					64
07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					64
08	1922 #	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			Y	-0-					64
09	1860 #	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					107
05	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					107
06	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					107
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					107
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					107
09	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	551	3	90	9	N	82	2	1			174
05	651 #	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	175	1			52
06	600 #	519	-0-	-81	-0-	478	2	41	9	N	37					89
07	651 #	606	-0-	-45	-0-	494	2	112	9	N	102	167	1			24
08	651 #	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					24
09	630 #	443	-0-	-187	-0-	430	2	13	9	N	12	12	1			24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					104
05	527 #	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					104
06	390 #	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1					105
07	403 #	284	-0-	-119	-0-	269	2	15	9	N	14					119
08	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					119
09	390 #	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					119

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

04	2460 #	2379	-0-	-81	-0-	139	1	2174	2	Y	60	62	0			24
						66	9									
05	2635 #	2535	-0-	-100	-0-	139	1	2338	2	Y	53	57	0			20
						58	9									
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	117	1	1985	2	Y	52	53	0			19
						57	9									
07	2635 #	2340	-0-	-295	-0-	129	1	2163	2	Y	44	55	0			8
						48	9									
08	2635 #	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					8
09	2460 #	1971	-0-	-489	-0-	1920	2	51	9	Y	46	46	0			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 #	609	-0-	-51	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	682 #	646	-0-	-36	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	682 #	592	-0-	-90	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	682 #	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	11	1			14
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					17
06	T. A.	738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-	9	1			8
07	T. A.	542	-0-	542	1280	542	2			Y	-0-					8
08	T. A.	472	-0-	472	1752	472	2			Y	-0-					8
*09	2369 R	617	-0-	-1752	-0-	617	2			Y	-0-					8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

04	1350 #	1181	-0-	-169	-0-	1157	3	24	9	N	22	1	1			54
05	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27	1	1			80
06	1350 #	841	-0-	-509	-0-	812	2	29	9	N	26					106
07	1209 #	1104	-0-	-105	-0-	1084	2	20	9	N	18	1	1			123
08	1829 #	842	-0-	-987	-0-	717	2	125	9	N	114	114	1			123
09	1770 #	720	-0-	-1050	-0-	713	2	7	9	N	6	6	1			123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					60
05	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					60
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					60
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					60
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					60
09	570 #	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	89	1	1390	2	Y	8	26	0			3
						9	9									
05	1674 #	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379	2	Y	52	36	0			19
						57	9									
06	1620 #	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241	2	Y	78	69	0			28
						86	9									
07	1674 #	1431	-0-	-243	-0-	80	1	1330	2	Y	19	44	0			3
						21	9									
08	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			Y	-0-					3
09	1500 #	1295	-0-	-205	-0-	1234	2	61	9	Y	55	55	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	651	#	635	-0-	-16	-0-	44	1	590	3	Y	1					2
							1	9									
06	600	#	599	-0-	-1	-0-	42	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
07	651	#	589	-0-	-62	-0-	38	1	549	3	Y	2					5
							2	9									
08	751	R	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	Y	156	156	1			5
09	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

04	480	#	472	-0-	-8	-0-	464	3	8	9	N	7	1	1			26
05	496	#	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	N	7	1	1			32
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					38
07	496	#	461	-0-	-35	-0-	404	2	57	9	N	52	1	1			89
08	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					89
09	480	#	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					89

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

04	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1890	3	22	9	N	20					72
05	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	N	10	1	1			81
06	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1931	2	10	9	N	9					90
07	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36	9	N	33	1	1			122
08	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					122
*09	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	1			122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

04	1200	#	1005	-0-	-195	-0-	1002	3	3	9	N	3					151
05	1302	#	1025	-0-	-277	-0-	1024	3	1	9	N	1					152
06	1260	#	823	-0-	-437	-0-	823	3			N	-0-					152
07	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					152
08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					152
*09	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

04	510	#	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	450	#	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 #	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	837 #	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	810 #	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	775 #	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	750 #	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

04	1230 #	863	-0-	-367	-0-	863	3			N	-0-					194
05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					194
06	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					194
07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					194
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					194
*09	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

04	544 R	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10					36
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	460	3	21	9	N	19					55
06	540 #	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					55
07	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					55
08	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					55
*09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					55

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					17
05	558 #	516	-0-	-42	-0-	506	3	10	9	N	9					26
06	570 #	467	-0-	-103	-0-	466	3	1	9	N	1					27
07	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					27
08	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					27
09	600 #	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					5
05	1519 #	1428	-0-	-91	-0-	1426	3	2	9	N	2					7
06	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-					7
07	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					7
08	1705 #	1014	-0-	-691	-0-	1014	2			N	-0-					7
09	1650 #	870	-0-	-780	-0-	870	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17	9	Y	15	21	1			33
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					39
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14	21	1			32
07	651 #	634	-0-	-17	-0-	620	2	14	9	Y	13					45
08	682 #	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					45
09	660 #	603	-0-	-57	-0-	603	2			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			Y	-0-	18	1			17
05	1302 #	716	-0-	-586	-0-	716	2			Y	-0-					17
06	1260 #	621	-0-	-639	-0-	620	2	1	9	Y	1	9	1			9
07	1302 #	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-					9
08	1209 #	625	-0-	-584	-0-	625	2			Y	-0-					9
09	1050 #	581	-0-	-469	-0-	581	2			Y	-0-					9

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

04	540 #	329	-0-	-211	-0-	328	2	1	9	Y	1	5	1			6
05	558 #	320	-0-	-238	-0-	320	2			Y	-0-					6
06	540 #	261	-0-	-279	-0-	261	2			Y	-0-	3	1			3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					3
08	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					3
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	28	1			42
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	Y	9					51
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15	28	1			38
07	403 #	396	-0-	-7	-0-	384	2	12	9	Y	11					49
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					49
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					1
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					1
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4					5
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
04	600	#	468	-0-	-132	-0-	29	1	425	3	N	13	13	1			5
							14	9									
05	496	#	420	-0-	-76	-0-	28	1	382	3	N	9	12	1			2
							10	9									
06	510	#	468	-0-	-42	-0-	32	1	425	3	N	10	6	1			6
							11	9									
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	31	1	445	3	N	9	12	1			3
							10	9									
08	527	#	465	-0-	-62	-0-	458	2	7	9	N	6	6	1			3
*09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	476	2	64	9	N	58	58	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

04	900	#	807	-0-	-93	-0-	50	1	727	3	N	27					85
							30	9									
05	899	#	804	-0-	-95	-0-	52	1	706	3	N	42					127
							46	9									
06	810	#	636	-0-	-174	-0-	44	1	579	3	N	12					139
							13	9									
07	837	#	766	-0-	-71	-0-	47	1	685	3	N	31					170
							34	9									
08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	730	2	114	9	N	104	104	1			170
09	810	#	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					170

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

04	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	298	-0-	-136	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	420	#	338	-0-	-82	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

04	330	#	166	-0-	-164	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	#	264	-0-	-96	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

04	780	#	753	-0-	-27	-0-	752	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	806	#	761	-0-	-45	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	775	#	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	#	683	-0-	-67	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
04	1680 #	1665	-0-	-15	-0-	102	1	1527	3	N	33	35	1			13
						36	9									
05	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	127	1	1672	3	N	29	35	1			7
						32	9									
06	1890 #	1729	-0-	-161	-0-	120	1	1577	3	N	29	18	1			18
						32	9									
07	1953 #	1768	-0-	-185	-0-	111	1	1629	3	N	25	34	1			9
						28	9									
08	1829 #	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	17	1			9
09	1770 #	1676	-0-	-94	-0-	1665	2	11	9	N	10	10	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

04	450 #	316	-0-	-134	-0-	314	3	2	9	N	2					14
05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					14
06	360 #	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					14
07	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					14
08	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					14
09	330 #	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-					14

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5					31
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					31
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					31
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					31
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					31
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	89	2	8	9	N	7	7	1			31

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					145
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					145
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					145
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					145
08	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					145
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	99	2	7	9	N	6	6	1			145

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					27
05	558 #	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					27
06	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					27
07	558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					27
08	558 #	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					27
09	540 #	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 #	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					10
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					10
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-	9	1			1
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					1
09	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	180 #	123	-0-	-57	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 #	414	-0-	-36	-0-	411	3	3	9	N	3					29
05	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					29
06	570 #	538	-0-	-32	-0-	480	3	58	9	N	53					82
07	589 #	394	-0-	-195	-0-	363	3	31	9	N	28					110
08	527 #	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					110
09	510 #	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-					110

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	Y	15	89	1			2
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	Y	2					4
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					98
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					100
06	510 #	407	-0-	-103	-0-	405	2	2	9	N	2	90	1			12
07	527 #	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					12
08	527 #	428	-0-	-99	-0-	415	2	13	9	N	12					24
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					86
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					86
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					86
07	620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					86
08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					86
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	613	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
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	155 #	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 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
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

04	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			141
05	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			141
06	510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			141
07	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3		N	-0-			141
08	527 #	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			141
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	438	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

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3		N	-0-			73
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			73
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-			73
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			73
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			73
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 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
04	450	#	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					2
08	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					2
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					162
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					162
06	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					162
07	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					162
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					162
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

04	720	#	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					184
05	651	#	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					184
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	491	3			N	-0-					184
07	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					184
08	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					184
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					184

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					48
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8					56
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3					59
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					60
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					60
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					250
05	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					250
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					250
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					250
*08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					250
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					34
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					34
06	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					34
07	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	3			Y	-0-					34
08	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	3			Y	-0-					34
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

04	510 #	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-					86
05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					86
06	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					86
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					86
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					86
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					100
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					100
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					100
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					100
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					100
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

04	450 #	182	-0-	-268	-0-	182	3			N	-0-					97
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					97
06	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					97
07	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					97
08	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					97
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					97
05	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					97
06	570 #	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					97
07	589 #	323	-0-	-266	-0-	323	3			N	-0-					97
08	589 #	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					97
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					20

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					6
05	434	#	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-					6
06	420	#	276	-0-	-144	-0-	276	3			Y	-0-					6
07	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	3			Y	-0-					6
08	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					6
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	319	-0-	319	543	319	3			N	-0-					-0-
11	0	W	206	-0-	206	749	206	3			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	749					N	-0-					-0-
01	0	W	422	-0-	422	1171	422	3			N	-0-					-0-
02	0	W	320	-0-	320	1491	320	3			N	-0-					-0-
03	0	W	244	-0-	244	1735	244	3			N	-0-					-0-
04	0	W	183	-0-	183	1918	183	3			N	-0-					-0-
05	0	W	177	-0-	177	2095	177	3			N	-0-					-0-
06	0	W	257	-0-	257	2352	257	3			N	-0-					-0-
07	0	W	97	-0-	97	2449	97	3			N	-0-					-0-
08	0	W	119	-0-	119	2568	119	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2568					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	246	-0-	246	246	244	2	2	9	Y	2					2
05	DLQ G-10	270	-0-	270	516	268	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10	147	-0-	147	663	146	2	1	9	Y	1					5
07	688 R	25	-0-	-663	-0-	25	2			Y	-0-					5
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	465 N	232	-0-	-233	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	279 N	233	-0-	-46	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	607	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	124 N	66	-0-	-58	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	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 #: 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
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

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
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	13	1	156	3	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
*07	186	N	143	-0-	-43	-0-	13	1	113	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
*08	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	50	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	84	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	480	N	243	-0-	-237	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	248 N	216	-0-	-32	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	217 N	199	-0-	-18	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	961	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	563	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*07	992 N	418	-0-	-574	-0-	50	1	354	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*08	620 N	420	-0-	-200	-0-	55	1	364	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	341	N	311	-0-	-30	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	372	N	335	-0-	-37	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	279	N	274	-0-	-5	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-			-0-
							23	4							
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	360	3	Y	-0-			-0-
							7	4							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	522	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
*07	341	N	123	-0-	-218	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*08	341	N	82	-0-	-259	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
*07	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	66	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
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
*07	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*08	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 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
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	N	76	-0-	-194	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	N	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	N	7	7	0			-0-
							30	4	8	9							
*07	527	N	503	-0-	-24	-0-	59	1	418	3	N	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							
*08	527	N	519	-0-	-8	-0-	68	1	447	3	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-					-0-
							9	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	504	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
05	1240	N	647	-0-	-593	-0-	58	1	569	3	Y	11	11	0			-0-
							8	4	12	9							
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	60	1	489	3	Y	22	21	0			1
							29	4	24	9							
*07	589	N	441	-0-	-148	-0-	51	1	366	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
*08	651	N	368	-0-	-283	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	54	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	527	N	411	-0-	-116	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	55	1	381	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	89	1	622	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	310	N	200	-0-	-110	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	310	N	135	-0-	-175	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	126	-0-	-174	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	44	1	393	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	465	N	385	-0-	-80	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
*08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	337	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	19	1	172	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	279	N	222	-0-	-57	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

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

04	300	N	273	-0-	-27	-0-	27	1	243	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

04	330	N	204	-0-	-126	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	25	1	171	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	41	1	394	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	447	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	434	N	352	-0-	-82	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	605	3	Y	26	25	0			1
						6	4	29	9							
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	60	1	581	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	70	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
						34	4	4	9							
*07	744 N	615	-0-	-129	-0-	73	1	513	3	Y	8	8	0			-0-
						20	4	9	9							
*08	651 N	567	-0-	-84	-0-	74	1	489	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	69	1	476	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	25	25	0			1
						8	4	28	9							
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	21	21	0			1
						13	4	23	9							
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	Y	15	15	0			1
						41	4	17	9							
*07	899 N	874	-0-	-25	-0-	83	1	749	3	Y	11	11	0			1
						30	4	12	9							
*08	961 N	934	-0-	-27	-0-	88	1	830	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	67	1	635	3	Y	7	7	0			1
						12	4	8	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

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

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

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

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	21	20	0		1
							5	4	23	9						
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1	422	3	Y	-0-	1	0		-0-
							6	4								
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	47	1	380	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
*07	558	N	450	-0-	-108	-0-	53	1	375	3	Y	6	6	0		-0-
							15	4	7	9						
*08	465	N	393	-0-	-72	-0-	51	1	339	3	Y	2	2	0		-0-
							1	4	2	9						
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	52	1	360	3	Y	2	2	0		-0-
							6	4	2	9						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-	1	0		-0-
							3	4								
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	37	1	352	3	Y	17	17	0		-0-
							4	4	19	9						
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	325	3	Y	8	8	0		-0-
							19	4	9	9						
*07	465	N	367	-0-	-98	-0-	43	1	304	3	Y	7	7	0		-0-
							12	4	8	9						
*08	403	N	346	-0-	-57	-0-	45	1	295	3	Y	4	4	0		-0-
							2	4	4	9						
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	40	1	267	3	Y	2	2	0		-0-
							5	4	2	9						

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

04	420	N	310	-0-	-110	-0-	31	1	276	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	27	1	221	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
*07	310	N	258	-0-	-52	-0-	31	1	219	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	-0-				-0-
							8	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 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
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	16	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

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
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	801	3	Y	25	24	0			1
							11	4	28	9							
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	10	11	0			-0-
							39	4	11	9							
*07	775	N	723	-0-	-52	-0-	68	1	623	3	Y	6	6	0			-0-
							25	4	7	9							
*08	775	N	386	-0-	-389	-0-	37	1	347	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	750	N	344	-0-	-406	-0-	32	1	303	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

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
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
*08	434	N	364	-0-	-70	-0-	46	1	309	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	33	1	224	3	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							

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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	123	-0-	-177	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	341	N	179	-0-	-162	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	27	1	183	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

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

04	270 N	229	-0-	-41	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	191	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*07	248 N	247	-0-	-1	-0-	24	1	211	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	11	11	0			-0-
						2	4	12	9							
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	10	10	0			-0-
						6	4	11	9							
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
						19	4	4	9							
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	8	8	0			-0-
						14	4	9	9							
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	7	7	0			-0-
						2	4	8	9							
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46 1 4 4	409 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	47 1 6 4	457 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	44 1 22 4	363 3	Y	-0-			-0-
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73 1 20 4	518 3	Y	-0-			-0-
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	75 1 3 4	497 3	Y	-0-			-0-
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70 1 8 4	479 3 10 9	Y	9	9	0	-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

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

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45 1 5 4	559 3 39 9	Y	35	34	0	1
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56 1 10 4	725 3 26 9	Y	24	24	0	1
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	53 1 35 4	585 3 9 9	Y	8	9	0	-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64 1 23 4	590 3 10 9	Y	9	9	0	-0-
*08	744 N	440	-0-	-304	-0-	41 1 3 4	388 3 8 9	Y	7	7	0	-0-
09	690 N	408	-0-	-282	-0-	37 1 7 4	360 3 4 9	Y	4	4	0	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

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

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
*07	434	N	298	-0-	-136	-0-	35	1	252	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*08	434	N	254	-0-	-180	-0-	33	1	220	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
09	420	N	214	-0-	-206	-0-	27	1	184	3	Y	-0-				-0-
							3	4								

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	119	-0-	-211	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	14	14	0			-0-
							20	4	15	9							
*07	465	N	355	-0-	-110	-0-	33	1	299	3	Y	10	10	0			-0-
							12	4	11	9							
*08	465	N	365	-0-	-100	-0-	33	1	320	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	20	19	0			1
							6	4	22	9							
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	820	3	Y	19	19	0			1
							11	4	21	9							
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	815	3	Y	15	15	0			1
							48	4	17	9							
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	681	3	Y	13	13	0			1
							26	4	14	9							
*08	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	324	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							

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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	217	N	141	-0-	-76	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	682	3	Y	21	20	0			1
							6	4	23	9							
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	25	25	0			1
							11	4	28	9							
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	20	20	0			1
							39	4	22	9							
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	5	6	0			-0-
							22	4	6	9							
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	71	1	487	3	Y	-0-					-0-
							9	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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	-0-					-0-
							6	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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	630	N	429	-0-	-201	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	51	1	349	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	35	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	403 N	219	-0-	-184	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	360 N	220	-0-	-140	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	217 N	140	-0-	-77	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	217 N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	217 N	135	-0-	-82	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	217 N	108	-0-	-109	-0-	10	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	10	1	95	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

04	300 N	222	-0-	-78	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	310	N	242	-0-	-68	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	372	N	186	-0-	-186	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	341	N	174	-0-	-167	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
							3	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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	103	100	0			4
							3	4	113	9							
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	15	19	0			-0-
							5	4	17	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	21	20	0			1
							16	4	23	9							
*07	341	N	326	-0-	-15	-0-	38	1	269	3	Y	7	8	0			-0-
							11	4	8	9							
*08	341	N	331	-0-	-10	-0-	43	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	159	-0-	-81	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
*07	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	23	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	6	6	0			-0-
							48	4	7	9							
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	9	8	0			1
							35	4	10	9							
*08	775	N	465	-0-	-310	-0-	44	1	418	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	Y	6	5	0			1
							16	4	7	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

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

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	757	3	Y	27	27	0			1
							7	4	30	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	844	3	Y	23	23	0			1
							11	4	25	9							
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	16	16	0			1
							45	4	18	9							
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	Y	12	12	0			1
							28	4	13	9							
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	706	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	64	1	606	3	Y	9	9	0			1
							11	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	395	409	0			10
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	374	365	0			19
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	390	387	0			22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	398	391	0			29
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	408	400	0			37
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

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

04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	32	32	0			1
						5	4	35	9							
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	34	33	0			2
						8	4	37	9							
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	586	3	Y	28	28	0			2
						35	4	31	9							
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	24	24	0			2
						21	4	26	9							
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	25	25	0			2
						3	4	28	9							
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	39	1	368	3	Y	29	28	0			3
						7	4	32	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 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
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	17	17	0			1
							6	4	19	9							
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	15	16	0			-0-
							9	4	17	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	24	23	0			1
							34	4	26	9							
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	605	3	N	20	20	0			1
							24	4	22	9							
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	76	1	721	3	N	17	18	0			-0-
							4	4	19	9							
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	702	3	N	16	16	0			-0-
							12	4	18	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					6
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					6
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					6
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					6
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					6

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

04	360	N	209	-0-	-151	-0-	206	3	3	9	N	3					23
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	N	3					26
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	72	3	2	9	N	2					28
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 N	461	-0-	-319	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	744 N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2014

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	968	-0-	968	1484	944	3	24	9	Y	22	15	1			7
09	DLQ G-10	731	-0-	731	2215	701	3	30	9	Y	27	25	1			9

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

04	120 N	61	-0-	-59	-0-	58	3	3	9	Y	3					90
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	833	-0-	833	1331	833	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2383	1052	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	651	-0-	651	3034	619	3	32	9	Y	29	11	1			18
09	DLQ G-10	753	-0-	753	3787	713	3	40	9	Y	36	37	1			17

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

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

04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	64	9	Y	58	76	1			30
*05	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	337	58	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	369	32	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	47	-0-	47	416	47	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416					Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

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

04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	387	3	51	9	Y	46	45	1			44
05	DLQ G-10	156	-0-	156	156	139	3	17	9	Y	15	42	1			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3			Y	-0-	45	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 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
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

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

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	36	-0-	36	208	36	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	219	11	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	213	-0-	213	432	167	3	46	9	Y	42	27	1			15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	15	1			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	600	-0-	600	1011	600	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	891	-0-	891	1902	891	3		Y	-0-			-0-
08	2635 N	733	-0-	-1902	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290	550	290	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	252	-0-	252	802	252	3		Y	-0-			-0-
08	1212 N	410	-0-	-802	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1234	651	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	766	-0-	766	2000	693	3	73	9	Y	66	44	1			22
08	2320 N	320	-0-	-2000	-0-	281	3	39	9	Y	35	46	1			11
09	660 N	51	-0-	-609	-0-	41	3	10	9	Y	9	17	1			3

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	266	200	3			Y	-0-					-0-
07	479 N	213	-0-	-266	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	122	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		259	-0-	259	259	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	T. A.		213	-0-	213	472	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	T. A.		743	-0-	743	1215	93	1	622	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							
*08	2048		833	-0-	-1215	-0-	110	1	715	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*09	1182		1182	-0-	-0-	-0-	141	1	1008	3	Y	13	13	0			-0-
							19	4	14	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

04	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	3			N	-0-					153
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					153
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					153
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					153
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					153
09	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					153

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

04	810 N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	701	2	116	9	N	105					105
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

04	300 N	161	-0-	-139	-0-	150	2	11	9	Y	10					94
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13					107
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	56	1			57
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16					73
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					73
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					73

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					48
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					48
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					48
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					48
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					48
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
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
04	660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2		N	-0-			21
05	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		N	-0-			21
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			21
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			21
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			21
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	4669	-0-	4669	159500	4669	3			N	-0-					45
05	SWR 10	4198	-0-	4198	163698	4198	3			N	-0-					45
06	SWR 10	2030	-0-	2030	165728	2030	3			N	-0-					45
07	SWR 10	1980	-0-	1980	167708	1980	3			N	-0-					45
08	SWR 10	3084	-0-	3084	170792	3084	3			N	-0-					45
09	SWR 10	2340	-0-	2340	173132	2340	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

04	10170 X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-					43
05	9579 X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-					43
06	9270 X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	3	N	-0-					43
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	556	1	8996	3	N	-0-					43
08	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	572	1	9396	3	N	-0-					43
09	9210 X	7007	-0-	-2203	-0-	553	1	6454	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

04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	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
04	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	25999	3			N	-0-					-0-
05	26164	X	25343	-0-	-821	-0-	25343	3			N	-0-					-0-
06	25320	X	18750	-0-	-6570	-0-	18750	3			N	-0-					-0-
07	26877	X	19528	-0-	-7349	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
08	26877	X	20732	-0-	-6145	-0-	20732	3			N	-0-					-0-
09	26010	X	18314	-0-	-7696	-0-	18314	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

04	8280	X	7281	-0-	-999	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7274	-0-	-972	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	6656	-0-	-1324	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7498	-0-	-35	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	5262	-0-	-2028	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	3494	-0-	-1906	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	833	-0-	-907	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	7786	-0-	-5420	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8010	-0-	-2640	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	4928	-0-	-3082	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

04	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23670	3			N	-0-					-0-
05	23188	X	22662	-0-	-526	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
06	22440	X	16221	-0-	-6219	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
07	24459	X	18183	-0-	-6276	-0-	18183	3			N	-0-					-0-
08	24459	X	13629	-0-	-10830	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	16536	-0-	-7134	-0-	16536	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-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-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-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-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

04	10860 #	2811	-0-	-8049	B	-19236	2811	3	N	-0-			-0-
05	14353 #	6145	-0-	-8208	B	-27444	6145	3	N	-0-			-0-
06	13890 X	12333	-0-	-1557		-0-	12333	3	N	-0-			-0-
07	14227 X	14227	-0-	-0-		-0-	14227	3	N	-0-			-0-
08	13099 X	13099	-0-	-0-		-0-	13099	3	N	-0-			-0-
09	12330 X	11597	-0-	-733		-0-	11597	3	N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
04	11518 R	11518	-0-	-0- B	-0-	11518	3		N	-0-			-0-
05	11369 R	11369	-0-	-0- B	-0-	11369	3		N	-0-			-0-
06	10680 X	10489	-0-	-191	-0-	10489	3		N	-0-			-0-
07	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	10475	3		N	-0-			-0-
08	11253 X	10244	-0-	-1009	-0-	10244	3		N	-0-			-0-
09	10890 X	6748	-0-	-4142	-0-	6748	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

04	28409	27738	-0-	-671 B	8466	27738	3		N	-0-			-0-
05	29356	27789	-0-	-1567 B	6899	27789	3		N	-0-			-0-
06	31865 X	24966	-0-	-6899	-0-	24966	3		N	-0-			-0-
07	28675 X	24888	-0-	-3787	-0-	24888	3		N	-0-			-0-
08	28675 X	24399	-0-	-4276	-0-	24399	3		N	-0-			-0-
09	27750 X	19313	-0-	-8437	-0-	19313	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

04	27720	29256	-0-	1536 B	775	29256	3		N	-0-			-0-
05	28644	29509	-0-	865 B	1640	29509	3		N	-0-			-0-
06	28053 X	26413	-0-	-1640	-0-	26413	3		N	-0-			-0-
07	29326 X	26435	-0-	-2891	-0-	26435	3		N	-0-			-0-
08	29326 X	26136	-0-	-3190	-0-	26136	3		N	-0-			-0-
09	28380 X	21386	-0-	-6994	-0-	21386	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

04	18270 #	9240	-0-	-9030 B	-8263	9240	3		N	-0-			-0-
05	18848 #	12577	-0-	-6271 B	-14534	12577	3		N	-0-			-0-
06	18240 X	10081	-0-	-8159	-0-	10081	3		N	-0-			-0-
07	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3		N	-0-			-0-
08	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	3		N	-0-			-0-
*09	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					44
05	899	N	426	-0-	-473	-0-	420	2	6	9	N	5					49
06	600	N	92	-0-	-508	-0-	59	2	33	9	N	30					79
07	868	N	259	-0-	-609	-0-	226	1	33	9	N	30					109
08	434	N	46	-0-	-388	-0-	42	2	4	9	N	4					113
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	N	5					118

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	5	5			243
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	49	2	15	9	N	14					257
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	121	2	7	9	N	6					263
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	164	2	47	9	N	43					306
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					336
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					336

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	6173	1642	2	195	9	N	177	177	0			263
05	9202	X	3029	-0-	-6173	-0-	2836	2	193	9	N	175	175	0			263
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1667	2	195	9	N	177	177	0			263
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2419	2	732	9	N	665	665	0			263
08	3038	X	1695	-0-	-1343	-0-	1695	2			N	-0-					263
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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

04	25770	X	20097	-0-	-5673	-0-	2738	1	17359	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	17708	-0-	-8890	-0-	3217	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	15801	-0-	-9249	-0-	3880	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	23436	X	18371	-0-	-5065	-0-	3702	1	14669	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21043	-0-	-2176	-0-	3652	1	17391	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	11647	-0-	-8453	-0-	2753	1	8894	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31	9	Y	28	65	1			38
05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			Y	-0-					38
06	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23	9	Y	21					59
07	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3869	3	19	9	Y	17					76
08	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3839	3	19	9	Y	17					93
09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3708	3	12	9	Y	11	71	1			33

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7410 X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9	9	N	8					314
05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110	9	N	100	178	1			236
06	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58	9	N	53					289
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10858	2	94	9	N	85					374
08	12338 X	11720	-0-	-618	-0-	11665	2	55	9	N	50					424
09	10380 X	7166	-0-	-3214	-0-	7147	2	19	9	N	17					441

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

04	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98000	3	674	9	N	613	1027	1			849
05	97558 X	97558	-0-	-0-	-0-	96691	3	867	9	N	788	555	1			1082
06	60548 X	60548	-0-	-0-	-0-	59863	3	685	9	N	623	373	1			1332
07	63652 X	63652	-0-	-0-	-0-	63060	3	592	9	N	538	337	1			1533
08	83340 X	83340	-0-	-0-	-0-	82692	3	648	9	N	589	1272	1			850
*09	62382 X	62382	-0-	-0-	-0-	62160	3	222	9	N	202					1052

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928	3	30	9	Y	27	60	1			35
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					35
06	1350 N	913	-0-	-437	-0-	902	3	11	9	Y	10					45
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-					45
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3			Y	-0-					45
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-	33	1			12

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			Y	-0-					80
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			Y	-0-					80
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-	11	7			69
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					69
08	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					69
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	3			Y	-0-					69

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1354	2	11	9	N	10					109
05	1457	N	207	-0-	-1250	-0-	195	2	12	9	N	11					120
06	1740	N	463	-0-	-1277	-0-	461	2	2	9	N	2					122
07	1426	N	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-					122
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					122
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					122

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

04	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3553	-0-	-1337	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3643	-0-	-1255	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

04	2520	N	2061	-0-	-459	-0-	2058	3	3	9	Y	3					22
05	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1660	3			Y	-0-	14	1			8
06	2250	N	1543	-0-	-707	-0-	1543	3			Y	-0-					8
07	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	3			Y	-0-					8
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	3	9	9	Y	8	5	1			11
*09	3000	N	3079	-0-	79	79	3077	3	2	9	Y	2					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

04	3120	X	1764	-0-	-1356	-0-	1764	3			Y	-0-					37
05	3224	X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-	24	1			13
06	3120	X	1670	-0-	-1450	-0-	1670	3			Y	-0-					13
07	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			Y	-0-					13
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-	8	1			5
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					5

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	4020	X	3672	-0-	-348	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6690	X	6633	-0-	-57	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6202	-0-	-742	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	5745	-0-	-1125	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6486	-0-	-144	-0-	6486	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
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7288	3	22	9	Y	20					48
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6871	3	21	9	Y	19	31	1			36
06	5850	X	5419	-0-	-431	-0-	5364	3	55	9	Y	50					86
07	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6794	3	40	9	Y	36					122
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	6787	3	76	9	Y	69	72	1			119
09	7320	X	6047	-0-	-1273	-0-	6027	3	20	9	Y	18					137

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

04	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1958	3			Y	-0-					2
05	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873	3			Y	-0-	1	1			1
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			Y	-0-					1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	Y	1					-0-
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

04	9420	X	8596	-0-	-824	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8320	-0-	8320	8320	8320	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7451	-0-	7451	15771	7451	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7926	-0-	7926	23697	7926	3			Y	-0-					-0-
*08	32365	X	8668	-0-	-23697	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
*09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	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

04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	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

04	1080	N	585	-0-	-495	-0-	582	3	3	9	Y	3					91
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	647	3	9	9	Y	8					99
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	431	3	8	9	Y	7					106
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13	9	Y	12					118
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	Y	12					130
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					142

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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	3	37	9	Y	34	29	1			7
05	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4203	3	39	9	Y	35	37	1			5
06	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	3962	3	23	9	Y	21	22	1			4
07	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5298	3	34	9	Y	31	30	1			5
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5545	3	43	9	Y	39	40	1			4
09	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5219	3	34	9	Y	31	30	1			5

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
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11697	3	94	9	Y	85					156
05	14322	X	9429	-0-	-4893	-0-	9372	3	57	9	Y	52	101	1			107
06	13860	X	4467	-0-	-9393	-0-	4448	3	19	9	Y	17					124
07	13485	X	5085	-0-	-8400	-0-	5065	3	20	9	Y	18					142
08	13485	X	9211	-0-	-4274	-0-	9192	3	19	9	Y	17	84	1			75
09	11790	X	10275	-0-	-1515	-0-	10268	3	7	9	Y	6					81

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
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			Y	-0-					55
05	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					55
06	3487	X	1679	-0-	-1808	-0-	1679	3			Y	-0-					55
07	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1736	3			Y	-0-					55
08	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					55
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-	1564	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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	N	14					100
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					107
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2					109
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					117
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	3	8	9	N	7					124
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12	9	N	11					135

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
*09	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
04	8310 X	8167	-0-	-143	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
05	8897 X	7497	-0-	-1400	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
06	8820 X	8332	-0-	-488	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
08	9114 X	8318	-0-	-796	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
09	8340 X	8074	-0-	-266	-0-	8074	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

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

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

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

04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1					85
05	1023 #	967	-0-	-56	-0-	965	2	2	9	N	2					87
06	1020 #	896	-0-	-124	-0-	893	2	3	9	N	3					90
07	1116 #	959	-0-	-157	-0-	957	2	2	9	N	2					92
08	1116 #	982	-0-	-134	-0-	981	2	1	9	N	1					93
09	1080 #	939	-0-	-141	-0-	937	2	2	9	N	2					95

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

04	2850 X	466	-0-	-2384	-0-	466	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2945 N	145	-0-	-2800	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	59	-0-	-1561	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	451	3	26	9	Y	24	19	1			5
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	454	3	26	9	Y	24	25	1			4
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	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
04	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2495	-0-	2495	2495	2495	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2202	-0-	2202	4697	2202	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2558	-0-	2558	7255	2558	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2506	-0-	2506	9761	2506	3			Y	-0-					-0-
*09	12716 X	2955	-0-	-9761	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19	16	1			4
05	3379 X	2726	-0-	-653	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26	1			7
06	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2747	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3818	3	32	9	Y	29	27	1			5
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3427	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2760 X	2590	-0-	-170	-0-	2555	3	35	9	Y	32	32	1			5

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

04	3630 X	2412	-0-	-1218	-0-	2412	3			N	-0-					33
05	3751 X	2460	-0-	-1291	-0-	2458	3	2	9	N	2					35
06	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					35
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					35
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3351	3	6	9	N	5					40
09	2400 X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

04	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-					37
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	465	3	3	9	N	3					40
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	N	5					45
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					45
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	3	11	9	N	10					55
09	960 N	564	-0-	-396	-0-	564	3			N	-0-					55

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

04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					72
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					72
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					72
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					72
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					72
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					41
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	N	1					42
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	N	1					43
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1					44
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	138	2	44	9	N	40					84
*09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	186	2	48	9	N	44					128

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

04	960	N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	N	3					127
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					129
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2	9	N	2					131
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	2	3	9	N	3					134
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					137
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					137

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					17
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					18
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	130	2	4	9	Y	4	8	1			14
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					15
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					16
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					11
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					13
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	14	1			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	11	1			12
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					13
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					14
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	11	1			8
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					16
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					17
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	10	1			12
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					13
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					14
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					4
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					5
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	5	1			2
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	8	1			14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					16
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					17
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	7	1			11
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					11

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					4
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1					5
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	11	1			12
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					13
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	236	2	1	9	Y	1					14
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1	9	Y	1					15
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	142	2	4	9	Y	4	11	1			8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	Y	7	11	1			14
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	193	2	1	9	Y	1					17
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	282	2	4	9	Y	4	11	1			10
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					17
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	9	1			14
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1					15
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1					16
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					10
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					10
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					10
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	8	1			5
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					8
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					12
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	20	1			4
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	396	2	3	9	Y	3					7
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3					10
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					9
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					9
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					10
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	10	1			2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	1			6
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					7
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					8
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1					9
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	6	1			5
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	15	1			8
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					9
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					11
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	14	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3					10
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					13
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	Y	13	26	1			-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	899	2	4	9	Y	4					4
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2					9
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					11
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11	22	1			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3					3
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3					6
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					8
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					8
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	358	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	8	1			1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					23
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	54	1			4
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7					11
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	121	2	8	9	Y	7					18
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					10
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					11
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					13
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	13	1			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1					9
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					9
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-					9
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					10
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	612	2	2	9	Y	2					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					21
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2					23
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4					27
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					29
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	866	2	1	9	Y	1					26
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	693	2	3	9	Y	3					29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	16	1			15
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					16
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					17
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	503	2	1	9	Y	1					22
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	5	1			21
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					23
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	4	1			21
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	570	2	1	9	Y	1					22
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2					32
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	724	2	8	9	Y	7	8	1			31
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	4					35
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	8	1			32
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					33
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2					20
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			19
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4					23
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	9	1			19
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1					20
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	624	2	2	9	Y	2					24
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	6	1			23
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	638	2	3	9	Y	3					26
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3	6	1			23
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	Y	1					24
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	404	2	1	9	Y	1					58
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					60
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					61
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					62
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					63
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					26
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					29
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	368	2	2	9	Y	2	17	1			14
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					15
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	Y	1					16
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1					36
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	514	2	1	9	Y	1					37
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					37
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					38
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					39
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2					26
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4					30
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					37
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	111	2	11	9	N	10					47
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10					57
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					57

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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					9
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					10
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					10
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					11
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	Y	3	13	1			1
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					1
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					15
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					16
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1					17
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					20
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	579	2	2	9	Y	2					22
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					20
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			19
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	330	2	2	9	Y	2					21
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			19
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					20
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					20

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					8
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					8
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					8
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					9
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	419	2	1	9	Y	1					23
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1					24
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					24
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					25
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	25	1			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					19
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					22
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					23
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					10
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					11
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					13
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	451	2	1	9	Y	1					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					3
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	6	1			9
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					10
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					11
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1					12
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	6	1			8
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					16
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1					17
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					18
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					21
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					23
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					23

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					18
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			18
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2					20
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	Y	2	4	1			18
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					19
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	13	1			9
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					11
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	2	1	9	Y	1					12
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	13	1			4
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					3
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					3
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			Y	-0-					3
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-					3
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	418	2	1	9	Y	1					4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					24
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					26
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					29
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					30
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	11	1			15
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1					16
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					17
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	Y	1					18
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	11	1			10
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	Y	4	6	1			14
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					15
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					16
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					17
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	6	1			11
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-					23
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					23
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					23
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					23
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					23
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	5	1			16
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					16
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					16
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					16
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	4	1			12
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					13
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	Y	2					15
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	376	2	1	9	Y	1					6
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	347	2	1	9	Y	1					7
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	678	2	1	9	Y	1					114
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					118
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	471	2	1	9	Y	1					119
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	598	2	1	9	Y	1					120
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	Y	2					122
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	613	2	1	9	Y	1					38
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	525	2	1	9	Y	1					39
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	498	2			Y	-0-					39
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					41
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					42
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	Y	2					41
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					42
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					43
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					45
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					46
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					46

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	Y	2					41
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	971	2	2	9	Y	2					43
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					44
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					46
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					47
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					47

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					25
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					26
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					26
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					26
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					27
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					27

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					10
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					10
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					10
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			Y	-0-					10
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			Y	-0-					10
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					8
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					9
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			Y	-0-					9
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					10
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	6	1			7
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					8
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1					9
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1					10
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	Y	2	6	1			6
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1					10
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					11
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2					14
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	13	1			3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	Y	1					13
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					14
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	618	2	1	9	Y	1					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2					17
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	Y	1	13	1			5
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					62
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					62
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					62
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					62
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					62

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					206
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					206
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					206
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					206
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					206
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					206

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

04	1110	N	652	-0-	-458	-0-	652	3			N	-0-					138
05	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					138
06	1020	N	385	-0-	-635	-0-	385	3			N	-0-					138
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					138
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					138
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	70	1			68

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					126
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					126
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					126
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					126
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-	76	1			50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-					236
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					236
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			Y	-0-					236
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	3			Y	-0-					236
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			Y	-0-					236
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

04	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	Y	1					31
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					32
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					32
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					32
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-					120
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					120
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					120
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					120
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					120
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	Y	1					45
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	Y	1					46
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					46
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					46
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					46
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					46

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					6
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					6
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					6
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					6
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					6
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	224	3	1	9	Y	1					39
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3			Y	-0-					39
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					39
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					39
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					39
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					39

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	520	3	1	9	Y	1					42
05	744 N	34	-0-	-710	-0-	34	3			Y	-0-					42
06	720 N	54	-0-	-666	-0-	54	3			Y	-0-					42
07	527 N	84	-0-	-443	-0-	84	3			Y	-0-					42
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					42
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					42

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	870	-0-	-450	-0-	868	3	2	9	Y	2					54
05	1178 N	817	-0-	-361	-0-	816	3	1	9	Y	1					55
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					55
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					55
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					55
09	960 N	822	-0-	-138	-0-	822	3			Y	-0-					55

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					47
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1					48
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					48
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			Y	-0-					48
08	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	3			Y	-0-					48
09	810	N	477	-0-	-333	-0-	477	3			Y	-0-					48

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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
06	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	3			Y	-0-					2
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			Y	-0-					2
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 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
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					228
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					228
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					228
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					228
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					228
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					40
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					40
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					40
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					40
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					69
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					69
06	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-					69
07	1302	N	724	-0-	-578	-0-	724	3			N	-0-					69
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	3			N	-0-					69
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					120
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					120
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					120
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					120
08	899	N	346	-0-	-553	-0-	346	3			N	-0-					120
09	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-					31
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					31
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					31
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					31
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					31
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	330	#	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	2	N	-0-					-0-
*09	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	1870	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
07	868	N	618	-0-	-250	-0-	38	1	580	2	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	36	1	470	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-	39	7			-0-
05	899	N	478	-0-	-421	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
07	806	N	162	-0-	-644	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

04	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	590	1	8549	2	N	-0-			-0-
05	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	734	1	11004	2	N	-0-			-0-
06	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	765	1	11326	2	N	-0-			-0-
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	781	1	11778	2	N	-0-			-0-
08	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	776	1	11587	2	N	-0-			-0-
*09	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	775	1	10215	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
07	341 X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-			-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-			-0-
09	330 X	304	-0-	-26	-0-	22	1	282	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	434 X	194	-0-	-240	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
08	434 X	202	-0-	-232	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
09	420 X	187	-0-	-233	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	1688	1	24440	2	N	-0-			-0-
05	30256 X	27453	-0-	-2803	-0-	1716	1	25737	2	N	-0-			-0-
06	29280 X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	25841	-0-	-4415	-0-	1607	1	24234	2	N	-0-			-0-
08	27466 X	24360	-0-	-3106	-0-	1529	1	22831	2	N	-0-			-0-
09	26580 X	19940	-0-	-6640	-0-	1407	1	18533	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

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

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-			-0-
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-			-0-
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-			-0-
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	353	1	5270	2	N	-0-			-0-
*09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 5030 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	0	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	43	0	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	0	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	68	0	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	47	0	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	2	N	-0-			20
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-			20
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			20
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			20
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-			20
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			20

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	2460	X	1063	-0-	-1397	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	1355	-0-	-2005	-0-	1355	2	N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					42
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					42
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
*08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
*09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					45

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
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	270 #	1	-0-	-269	-0-	1	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
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2					75
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					78
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3					81
07	558 #	425	-0-	-133	-0-	421	3	4	9	N	4					85
08	558 #	442	-0-	-116	-0-	435	3	7	9	N	6					91
*09	540 #	217	-0-	-323	-0-	209	3	8	9	N	7					98

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
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					135
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					135
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					135
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	117	3	32	9	N	29					164
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					164
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					164

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			Y	-0-					146
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					146
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					146
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	3	17	9	Y	15	125	1			36
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					36

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

04	86817	X	86817	-0-	-0-	-0-	72422	3	3633	4	N	9784	10223	1	65	8	576
							10762	9									
05	72757	X	70121	-0-	-2636	-0-	60970	3	472	4	N	7890	7858	1	78	8	530
							8679	9									
06	70410	X	47997	-0-	-22413	-0-	41787	3	6210	9	N	5645	5818	1	22	8	335
07	72757	X	44281	-0-	-28476	-0-	37039	3	771	4	N	5883	5734	1	12	8	472
							6471	9									
08	72757	X	45207	-0-	-27550	-0-	39199	3	230	4	N	5253	4864	1	26	8	835
							5778	9									
09	70410	X	40508	-0-	-29902	-0-	35323	3	327	4	N	4416	3738	1	9	8	1504
							4858	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

04	95820	X	79666	-0-	-16154	-0-	112	1	67372	3	N	9481	10000	1	83	8	1016
							1753	4	10429	9							
05	99014	X	92511	-0-	-6503	-0-	11	1	82585	3	N	8738	8774	1	130	8	850
							303	4	9612	9							
06	95820	X	79887	-0-	-15933	-0-	144	1	70803	3	N	7502	7788	1	43	8	521
							688	4	8252	9							
07	99014	X	70251	-0-	-28763	-0-	165	1	62249	3	N	6217	5887	1	20	8	831
							998	4	6839	9							
08	99014	X	62381	-0-	-36633	-0-	400	1	56041	3	N	5256	5664	1	38	8	385
							158	4	5782	9							
09	89520	X	53576	-0-	-35944	-0-	284	1	47805	3	N	4488	4083	1	1	8	789
							550	4	4937	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67950	X	23397	-0-	-44553	-0-	19942	3	672	4	N	2530	2184	1			1172
							2783	9									
05	70215	X	25063	-0-	-45152	-0-	23072	3	5	4	N	1805	2565	1	2	8	410
							1986	9									
06	67950	X	22723	-0-	-45227	-0-	20365	3	647	4	N	1555	1293	1	1	8	671
							1711	9									
07	70215	X	21955	-0-	-48260	-0-	18878	3	1241	4	N	1669	2050	1	31	8	259
							1836	9									
08	70215	X	19911	-0-	-50304	-0-	17684	3	487	4	N	1582	1745	1	1	8	95
							1740	9									
09	67950	X	18592	-0-	-49358	-0-	17063	3	25	4	N	1367	1227	1	2	8	233
							1504	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

04	0		73722	-0-	73722	73722	155	1	53953	3	Y	17831	16471	1	13	8	1347
							19614	9									
05	249094	X	175372	-0-	-73722	-0-	209	1	145539	3	Y	26931	26779	1	128	8	1371
							29624	9									
06	143948	X	143948	-0-	-0-	-0-	419	1	124579	3	Y	15673	16467	1	36	8	541
							1710	4	17240	9							
07	105750	X	105750	-0-	-0-	-0-	187	1	92751	3	Y	10648	10326	1	12	8	851
							1099	4	11713	9							
08	93310	X	80883	-0-	-12427	-0-	195	1	70887	3	Y	7961	8313	1	23	8	476
							1044	4	8757	9							
09	90300	X	60348	-0-	-29952	-0-	241	1	52198	3	Y	6763	6241	1	7	8	991
							470	4	7439	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

04	0		32742	-0-	32742	32742	71	1	24698	3	Y	7248	6695	1	5	8	548
							7973	9									
05	50238	X	17496	-0-	-32742	-0-	21	1	14659	3	Y	2560	2929	1	51	8	128
							2816	9									
06	43260	X	92	-0-	-43168	-0-	68	3	24	9	Y	22	149	1			1
07	57688	X	57688	-0-	-0-	-0-	94	1	46495	3	Y	10090	9263	1	22	8	806
							11099	9									
08	52342	X	52342	-0-	-0-	-0-	118	1	43109	3	Y	8286	8573	1	24	8	495
							9115	9									
09	43260	X	34268	-0-	-8992	-0-	138	1	29761	3	Y	3972	3880	1	5	8	582
							4369	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

04	0		81804	-0-	81804	138004	72797	3	58	4	N	8135	8791	1	90	8	1363
							8949	9									
05	203346	X	65342	-0-	-138004	-0-	58329	3	7013	9	N	6375	6929	1	105	8	704
06	66540	X	48033	-0-	-18507	-0-	43469	3	4564	9	N	4149	4121	1	31	8	701
07	68758	X	39339	-0-	-29419	-0-	35498	3	55	4	N	3442	3569	1	13	8	561
							3786	9									
08	68758	X	33759	-0-	-34999	-0-	30035	3	293	4	N	3119	3090	1	26	8	564
							3431	9									
09	66540	X	27994	-0-	-38546	-0-	24091	3	1139	4	N	2513	1969	1			1108
							2764	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		50654	-0-	50654	225402	3	1	45331	3	N	4836	5382	1	24	8	300
							5320	9									
05	268728	X	43326	-0-	-225402	-0-	38582	3	41	4	N	4275	4087	1	29	8	459
							4703	9									
06	51540	X	34590	-0-	-16950	-0-	30566	3	149	4	N	3523	3773	1	9	8	200
							3875	9									
07	53258	X	31912	-0-	-21346	-0-	118	1	27726	3	N	3518	3256	1	4	8	458
							198	4	3870	9							
08	53258	X	28466	-0-	-24792	-0-	93	1	25115	3	N	2830	2973	1	7	8	308
							145	4	3113	9							
09	51540	X	26209	-0-	-25331	-0-	142	1	22884	3	N	2845	2875	1	3	8	275
							53	4	3130	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173178	X	74968	-0-	-98210	-0-	120	1	64837	3	N	8793	9060	1			559
							339	4	9672	9							
05	96689	X	56226	-0-	-40463	-0-	320	1	49396	3	N	5839	5794	1	32	8	572
							87	4	6423	9							
06	93570	X	44160	-0-	-49410	-0-	460	1	38177	3	N	4919	5012	1	11	8	468
							112	4	5411	9							
07	96689	X	39694	-0-	-56995	-0-	724	1	34294	3	N	4103	3868	1	5	8	698
							163	4	4513	9							
08	96689	X	39064	-0-	-57625	-0-	200	1	34922	3	N	3344	3392	1	9	8	641
							264	4	3678	9							
09	93570	X	30045	-0-	-63525	-0-	5	1	26836	3	N	2766	2566	1	3	8	838
							161	4	3043	9							

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42783	-0-	42783	42783	28551	3	14232	9	N	12938	10257	1	28	8	2653
06	0		102921	-0-	102921	145704	79824	3	23097	9	N	20997	23214	1	45	8	391
07	227814	X	82110	-0-	-145704	-0-	66157	3	15953	9	N	14503	14043	1	18	8	833
08	85188	X	64366	-0-	-20822	-0-	51331	3	13035	9	N	11850	11607	1	32	8	1044
09	82440	X	49862	-0-	-32578	-0-	44199	3	5663	9	N	5148	5487	1	8	8	697

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12590	-0-	12590	12590	6769	3	5821	9	N	5292	4135	1	88	8	1069
06	0		131533	-0-	131533	144123	73992	3	30895	4	N	24224	24769	1	73	8	451
							26646	9									
07	256893	X	112770	-0-	-144123	-0-	86187	3	8471	4	N	16465	15948	1	22	8	946
							18112	9									
08	132742	X	106813	-0-	-25929	-0-	72142	3	21645	4	N	11842	11713	1	32	8	1043
							13026	9									
09	128460	X	80562	-0-	-47898	-0-	65368	3	8802	4	N	5811	6057	1	11	8	786
							6392	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		33927	-0-	33927	558895	27097	3	3212	4	N	3289	3237	1	10	8	99
							3618	9									
11	0		30695	-0-	30695	589590	26288	3	2517	4	N	1718	1758	1	11	8	48
							1890	9									
*12	619525	X	29935	-0-	-589590	-0-	28078	3	584	4	N	1157	1113	1	11	8	81
							1273	9									
*01	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	30857	3	181	4	N	1106	1143	1	7	8	37
							1217	9									
02	28840	X	21549	-0-	-7291	-0-	20381	3	473	4	N	632	572	1	22	8	75
							695	9									
03	31930	X	18678	-0-	-13252	-0-	8	1	17507	3	N	938	929	1	6	8	78
							131	4	1032	9							
04	30900	X	22973	-0-	-7927	-0-	21557	3	117	4	N	1181	1128	1	8	8	123
							1299	9									
05	31930	X	22049	-0-	-9881	-0-	20750	3	21	4	N	1162	1159	1	10	8	116
							1278	9									
06	30900	X	19605	-0-	-11295	-0-	18279	3	28	4	N	1180	1267	1	4	8	25
							1298	9									
07	31930	X	16057	-0-	-15873	-0-	14951	3	1106	9	N	1005	971	1	2	8	57
08	31930	X	20792	-0-	-11138	-0-	19257	3	1535	9	N	1395	1308	1	6	8	138
09	30900	X	16728	-0-	-14172	-0-	77	1	15481	3	N	1044	985	1	1	8	196
							22	4	1148	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

*10	0		90006	-0-	90006	223712	137	1	71792	3	Y	7073	7464	1	17	8	289
							10297	4	7780	9							
*11	0		67019	-0-	67019	290731	82	1	58810	3	Y	6614	6557	1	18	8	328
							852	4	7275	9							
*12	0		69022	-0-	69022	359753	181	1	62835	3	Y	5449	5461	1	21	8	295
							12	4	5994	9							
*01	419327	X	59574	-0-	-359753	-0-	243	1	54436	3	Y	4450	4483	1	10	8	252
							4895	9									
*02	47600	X	42538	-0-	-5062	-0-	178	1	38266	3	Y	3722	3551	1	33	8	390
							4094	9									
*03	52700	X	35272	-0-	-17428	-0-	241	1	31547	3	Y	3063	3033	1			420
							115	4	3369	9							
04	51000	X	37106	-0-	-13894	-0-	352	1	33004	3	Y	3396	3474	1	13	8	329
							14	4	3736	9							
05	52700	X	34502	-0-	-18198	-0-	121	1	31218	3	Y	2875	2844	1	18	8	342
							3163	9									
06	51000	X	31348	-0-	-19652	-0-	528	1	27920	3	Y	2617	2448	1	6	8	505
							21	4	2879	9							
07	52700	X	29899	-0-	-22801	-0-	294	1	27004	3	Y	2364	2309	1	3	8	557
							1	4	2600	9							
08	52700	X	32009	-0-	-20691	-0-	872	1	28668	3	Y	2194	2414	1	7	8	330
							56	4	2413	9							
09	51000	X	28795	-0-	-22205	-0-	46	1	26590	3	Y	1962	1958	1	3	8	331
							1	4	2158	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		45577	-0-	45577	355004	39233	3	1382	4	N	4511	4303	1	9	8	722
							4962	9									
11	0		38024	-0-	38024	393028	397	1	30475	3	N	3611	3760	1	10	8	563
							3180	4	3972	9							
12	0		33671	-0-	33671	426699	364	1	28568	3	N	2895	3192	1	10	8	256
							1554	4	3185	9							
01	0		35529	-0-	35529	462228	111	1	28882	3	N	3551	3506	1	6	8	295
							2630	4	3906	9							
02	0		25414	-0-	25414	487642	22236	3	2	4	N	2887	2946	1	23	8	213
							3176	9									
*03	509658	X	22016	-0-	-487642	-0-	18909	3	4	4	N	2821	2679	1			355
							3103	9									
04	23790	X	22871	-0-	-919	-0-	2	1	20104	3	N	2513	2703	1	9	8	156
							1	4	2764	9							
05	24583	X	21358	-0-	-3225	-0-	18562	3	15	4	N	2528	2400	1	12	8	272
							2781	9									
06	23790	X	18157	-0-	-5633	-0-	15758	3	81	4	N	2107	2255	1	4	8	120
							2318	9									
07	24583	X	18698	-0-	-5885	-0-	69	1	16209	3	N	2102	1946	1	2	8	274
							108	4	2312	9							
08	24583	X	18312	-0-	-6271	-0-	59	1	16023	3	N	1940	1997	1	6	8	211
							96	4	2134	9							
09	23790	X	14177	-0-	-9613	-0-	78	1	12659	3	N	1280	1366	1	1	8	124
							32	4	1408	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

04	105870	X	NO RPT	-0-	-105870	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	109399	X	NO RPT	-0-	-109399	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	105870	X	NO RPT	-0-	-105870	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	109399	X	NO RPT	-0-	-109399	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	109399	X	NO RPT	-0-	-109399	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	105870	X	NO RPT	-0-	-105870	-0-	Y	NO RPT		-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

04	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-	N	NO RPT		-0-
05	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-	N	NO RPT		-0-
06	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-	N	NO RPT		-0-
07	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-	N	NO RPT		-0-
08	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-	N	NO RPT		-0-
09	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	60	1	197	3	N	258	194	1			536
							284	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	60	1	1518	3	N	700	703	1			533
							770	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	60	1	1460	3	N	512	515	1			530
							563	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	60	1	1349	3	N	414	693	1			251
							455	9									
08	1953	N	1199	-0-	-754 B	-0-	60	1	819	3	N	291					542
							320	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1882	N	891	-0-	-991 B	-0-	60	1	330	3	N	455	512	1			485
							501	9									

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	441	-0-	-129 B	-0-	441	3			N	-0-					78
05	589	N	101	-0-	-488 B	-0-	60	1	39	3	N	2					80
							2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	5					85
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					90
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	390					480
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	547	3	1463	9	N	1330	1074	1			736

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	10	1	1031	3	N	-0-					26
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	10	1	1059	3	N	-0-					26
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					26
07	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	10	1	2439	3	N	-0-					26
08	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	10	1	2221	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3000	N	6894	-0-	3894 B	3894	10	1	6884	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	10	-0-	-230 B	-0-	10	1			N	-0-					22
05	248	N	10	-0-	-238 B	-0-	10	1			N	-0-					22
06	232	N	21	-0-	-211 B	-0-	10	1	11	9	N	10	10	8			22
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	10	1	359	3	N	85	1	8			106
							94	9									
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	10	1	655	3	N	80					186
							88	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	10	1	249	3	N	64					250
							70	9									

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
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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	10	1	719	3	N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	10	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	10	1	770	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	10	1	782	3	N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	10	1	787	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	10	1	605	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
04	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	10	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	10	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180 B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	10	1	1641	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1036	-0-	-554 B	-0-	10	1	1026	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
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	10	1	57	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
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	260	1	1551	2	N	-0-					16
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	220	1	1232	2	N	-0-					16
06	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	209	1	1191	2	N	-0-					16
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	194	1	1071	2	N	-0-					16
08	1457	N	1240	-0-	-217 B	-0-	213	1	1027	2	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	323	1	1116	2	N	-0-					16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	781	2	13	9	N	12					206
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	779	2	10	9	N	9					215
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	751	2	7	9	N	6					221
07	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	769	2	14	9	N	13					234
08	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	750	2	11	9	N	10					244
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					244

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					129
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					129
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					129
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					129
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					129

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-			63
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			63
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			63
07	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2		N	-0-			63
*08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	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

04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	111 2	77 9	N	70			132
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	73 2	61 9	N	55			187
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	66 2	53 9	N	48	185 1		50
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	62 2	47 9	N	43			93
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	169 2	44 9	N	40			133
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	171 2	28 9	N	25			158

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	58603	-0-	58603	165231	3853	1	54750	2	N	-0-					-0-
05	218838 X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-					-0-
06	68779 X	68779	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-					-0-
07	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	4121	1	59229	2	N	-0-					-0-
08	60543 X	52779	-0-	-7764	-0-	4154	1	48625	2	N	-0-					-0-
09	68790 X	25284	-0-	-43506	-0-	2714	1	22570	2	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	810 N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	600 N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 16615 PERF.16532 - 16540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

04	112440 X	87996	-0-	-24444	-0-	87996	2			N	-0-					-0-
05	115103 X	65707	-0-	-49396	-0-	65707	2			N	-0-					-0-
06	108750 X	79925	-0-	-28825	-0-	1680	1	78245	2	N	-0-					-0-
07	92597 X	90564	-0-	-2033	-0-	1736	1	88828	2	N	-0-					-0-
08	139806 X	139806	-0-	-0-	-0-	1736	1	138070	2	N	-0-					-0-
*09	216881 X	216881	-0-	-0-	-0-	1680	1	215201	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2610 #	1734	-0-	-876	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	3	-0-	-2607	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4013 R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
08	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
*09	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

04	6102 R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194	180	1			254
05	6214 R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181	178	1			257
06	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210	187	1			280
07	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	5932	3	182	9	Y	165	183	1			262
08	6101 R	6101	-0-	-0-	-0-	5894	3	207	9	Y	188	182	1			268
*09	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5735	3	191	9	Y	174	182	1			260

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

04	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135	114	1			115
05	4034 R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116	156	1			75
06	3630 #	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96	118	1			53
07	3751 #	3322	-0-	-429	-0-	3106	2	216	9	Y	196	36	1			213
08	3751 #	3161	-0-	-590	-0-	3071	2	90	9	Y	82	71	1			224
09	3630 #	3479	-0-	-151	-0-	3438	2	41	9	Y	37	121	1			140

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

04	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2					200
05	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3					203
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	1	8			207
07	1891 #	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					207
08	1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1481	3	10	9	N	9					216
09	1830 #	725	-0-	-1105	-0-	725	3			N	-0-					216

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1410 #	947	-0-	-463	-0-	411	3	536	9	N	487	675	1			158
05	1457 #	1067	-0-	-390	-0-	486	3	581	9	N	528	401	1			285
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647	3	615	9	N	559	678	1			166
07	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	530	3	605	9	N	550	545	1			171
08	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	565	3	485	9	N	441	237	1			375
09	1260 #	993	-0-	-267	-0-	519	3	474	9	N	431	652	1			154

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	95374 R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507	0	1	8			352
						2838	9											
05	105796 R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0					294
						2638	9											
06	94966 R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0					245
						2098	9											
07	98549 #	95388	-0-	-3161	-0-	27364	2	65537	3	Y	2261	2228	0					278
						2487	9											
08	105803 #	90232	-0-	-15571	-0-	19373	2	68688	3	Y	1974	1966	0					286
						2171	9											
09	102390 #	70775	-0-	-31615	-0-	14261	2	54752	3	Y	1602	1393	0	181	1			314
						1762	9											

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

04	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
05	992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
07	1643 #	489	-0-	-1154	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
08	1643 #	487	-0-	-1156	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
09	1590 #	503	-0-	-1087	-0-	503	2		Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) //CONT.// 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. //CONT.// 601025
ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2		N	-0-			-0-
05	495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2		N	-0-			-0-
06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	2		N	-0-			-0-
07	128743 X	125977	-0-	-2766	-0-	125977	2		N	-0-			-0-
08	128433 X	127166	-0-	-1267	-0-	127166	2		N	-0-			-0-
*09	125231 X	125231	-0-	-0-	-0-	125231	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

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

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4302	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3		N	-0-			-0-
05	4452	4452	-0-	-0-	-0-	4452 3		N	-0-			-0-
06	4268	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3		N	-0-			-0-
07	3813	3657	-0-	-156	-0-	3657 3		N	-0-			-0-
08	3813	3777	-0-	-36	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
*09	4659	4659	-0-	-0-	-0-	4659 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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

04	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1125	3	113	9	N	103	6	8		284
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1414	3	80	9	N	73	181	1		176
06	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1038	3	89	9	N	81				257
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1275	3	90	9	N	82	179	1	5 8	155
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1638	3	103	9	N	94				249
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1587	3	97	9	N	88	176	1		161

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

04	DLQ G-10	423	-0-	423	2105	413	3	10	9	Y	9				103
05	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3167	1048	3	14	9	Y	13				116
06	2900 N	1305	-0-	-1595	1572	1260	3	45	9	Y	41	73	1		84
07	3100 N	1694	-0-	-1406	166	1618	3	76	9	Y	69	94	1		59
08	2028 N	1862	-0-	-166	-0-	1756	3	106	9	Y	96	105	1		50
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	3	83	9	Y	75	99	1		26

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2	N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2	N	-0-			-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2	N	-0-			-0-
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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

04	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

04	3300 X	1352	-0-	-1948	-0-	1352	3			N	-0-					94
05	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	2151	2			N	-0-					94
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					94
07	3007 X	2595	-0-	-412	-0-	2595	3			N	-0-					94
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					94
*09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
09	960 X	954	-0-	-6	-0-	954	3		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

04	10590 X	8779	-0-	-1811	-0-	8779	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	9109	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8900	-0-	8900	18009	8900	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8721	-0-	8721	26730	8721	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9121	-0-	9121	35851	9121	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8312	-0-	8312	44163	8312	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	47600	-0-	47600	60654	47600	3		N	-0-			-0-
05	60654 X	-0-	-0-	-60654	-0-				N	-0-			-0-
06	50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	50517	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	36225	-0-	36225	36225	36225	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	39964	-0-	39964	76189	39964	3		N	-0-			-0-
*09	109214 X	33025	-0-	-76189	-0-	33025	3		N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	1527	-0-	-1046	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550	X	14508	-0-	-42	-0-	35	1	14473	2	Y	-0-					-0-
05	15035	X	14982	-0-	-53	-0-	44	1	14938	2	Y	-0-					-0-
06	14430	X	14405	-0-	-25	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
07	14956	X	14839	-0-	-117	-0-	14839	2			Y	-0-					-0-
08	14942	X	14777	-0-	-165	-0-	23	1	14754	2	Y	-0-					-0-
09	14460	X	14309	-0-	-151	-0-	14309	2			Y	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	547	-0-	547	1727	547	3			Y	-0-					28
05	2975 X	1248	-0-	-1727	-0-	1248	3			Y	-0-					28
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					28
07	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					28
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					28
*09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4485	-0-	4485	12926	4485	3			Y	-0-					36
05	17435 X	4509	-0-	-12926	-0-	4509	3			Y	-0-					36
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					36
07	4743 X	4406	-0-	-337	-0-	4406	3			Y	-0-					36
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					36

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690 X	3192	-0-	-498	-0-	165	1	3027	2	Y	-0-					-0-
05	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-					-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3538	2	Y	-0-					-0-
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	197	1	3495	2	Y	-0-					-0-
09	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	196	1	3399	2	Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

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

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	3	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	795	-0-	-615	-0-	795	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	847	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	1	1	794	2	N	-0-			-0-
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

04	2700	N	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
08	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	1838	1	620	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	1186	-0-	-1304	-0-	305	1	881	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

04	13050	X	152	-0-	-12898	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	13113	X	299	-0-	-12814	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	630	X	90	-0-	-540	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	651	X	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-			-0-
08	310	X	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6419	3	Y	158	158	0			1
						174	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	152	0			1
06	DLQ G-10	6402	-0-	6402	6402	1	1	6201	3	Y	182	181	0			2
						200	9									
07	DLQ G-10	6377	-0-	6377	12779	1	1	6169	3	Y	188	188	0			2
						207	9									
08	DLQ G-10	5923	-0-	5923	18702	1	1	5747	3	Y	159	159	0			2
						175	9									
09	DLQ G-10	3996	-0-	3996	22698	1	1	3918	3	Y	70	71	0			1
						77	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

04	9427 X	3280	-0-	-6147	-0-	3270	2	10	9	N	9	91	1			-0-
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	1446	-0-	-848	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	110	-0-	-2184	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

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

04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	713 N	300	-0-	-413	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	5	-0-	5	92	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			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
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			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
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			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
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			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
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
*09	92 X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			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
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
*09	92 X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

04	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2		N	-0-			-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 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
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2310 N	2264	-0-	-46	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	1349	-0-	-976	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	156	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		73	-0-	73	229	73	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	291	62	2			Y	-0-					-0-
*09	365	X	74	-0-	-291	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

04	11520	X	10609	-0-	-911	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	10055	-0-	-805	-0-	10055	2			Y	-0-					-0-
07	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			Y	-0-					-0-
*08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			Y	-0-					-0-
*09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47580	X	41896	-0-	-5684	-0-	41896	3			Y	-0-					-0-
05	45229	X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3			Y	-0-					-0-
06	45140	X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3			Y	-0-					-0-
07	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	47924	3			Y	-0-					-0-
08	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	52957	3			Y	-0-					-0-
09	44310	X	40806	-0-	-3504	-0-	40806	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3241	-0-	-749	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

04	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
05	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
06	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			N	-0-					-0-
*09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

04	4800	X	3081	-0-	-1719	-0-	3038	2	43	9	N	39					63
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2147	2	58	9	N	53					116
06	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	2601	2	65	9	N	59					175
07	3193	X	1829	-0-	-1364	-0-	1767	2	62	9	N	56	169	1			62
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2977	2	41	9	N	37					99
09	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2666	2	55	9	N	50					149

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
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	3			N	-0-					59
05	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	3			N	-0-					59
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	3			N	-0-					59
07	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	21381	3			N	-0-					59
08	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	23403	3			N	-0-					59
*09	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	3			N	-0-					59

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830 N	394	-0-	-1436	-0-	394	3			Y	-0-					7
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					7
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					7
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					7
*09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

04	1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	956	-0-	-184	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	242	-0-	-781	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3472 X	2749	-0-	-723	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					42
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					42
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					42
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					42
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					42
*09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

04	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	5563	3			N	-0-					145
05	5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	4474	3			N	-0-					145
06	5400 X	5326	-0-	-74	-0-	5326	3			N	-0-					145
07	5580 X	3738	-0-	-1842	-0-	3738	3			N	-0-					145
08	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					145
09	5400 X	5302	-0-	-98	-0-	5302	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	735	-0-	-435	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	19500	X	12803	-0-	-6697	-0-	12803	3			N	-0-					-0-
05	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
06	17610	X	17249	-0-	-361	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
07	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
08	17019	X	13971	-0-	-3048	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	6242	-0-	-11008	-0-	6242	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	671	-0-	-1219	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	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

04	24150	X	22499	-0-	-1651	-0-	22499	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	20847	-0-	-2527	-0-	20847	3			Y	-0-					-0-
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	3			Y	-0-					-0-
07	23250	X	17402	-0-	-5848	-0-	17402	3			Y	-0-					-0-
08	23250	X	22396	-0-	-854	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
09	22620	X	19703	-0-	-2917	-0-	19703	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	31830	X	29697	-0-	-2133	-0-	29697	3			Y	-0-					-0-
05	32891	X	23183	-0-	-9708	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
06	31830	X	22492	-0-	-9338	-0-	22492	3			Y	-0-					-0-
07	30690	X	17154	-0-	-13536	-0-	17154	3			Y	-0-					-0-
08	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	3			Y	-0-					-0-
09	29700	X	25255	-0-	-4445	-0-	25255	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	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

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

*01	35185	40785	-0-	5600	110717	40632	3	153	9	Y	139	175	1			70
*02	31780	28756	-0-	-3024	107693	28667	3	89	9	Y	81					151
*03	35185	43744	-0-	8559	116252	43632	3	112	9	Y	102	186	1			67
*04	34050	38546	-0-	4496	120748	38374	3	172	9	Y	156					223
*05	35185	37873	-0-	2688	123436	37682	3	191	9	Y	174	168	1			229
*06	160344	36908	-0-	-123436	-0-	36707	3	201	9	Y	183	180	1			232
07	36081	36081	-0-	-0-	-0-	35873	3	208	9	Y	189	333	1			88
08	35185	30581	-0-	-4604	-0-	30374	3	207	9	Y	188	159	1			117
09	34050	25238	-0-	-8812	-0-	25077	3	161	9	Y	146	176	1			87

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					62
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					62
06	6840 X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2			N	-0-					62
07	7068 X	4721	-0-	-2347	-0-	4721	2			N	-0-					62
08	7068 X	4828	-0-	-2240	-0-	4828	2			N	-0-					62
09	4920 X	4590	-0-	-330	-0-	4590	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

04	3600 X	1150	-0-	-2450	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	2603	-0-	-1675	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	2172	-0-	-1968	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2520 X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

04	810 X	412	-0-	-398	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

04	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					178
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					178
06	2310 N	2079	-0-	-231	-0-	2079	3			N	-0-					178
07	2263 N	1530	-0-	-733	-0-	1530	3			N	-0-					178
08	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-					178
09	2070 N	1692	-0-	-378	-0-	1692	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

04	1140 X	882	-0-	-258	-0-	879	3	3	9	N	3					70
05	930 X	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					70
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17					87
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2364	3	147	9	N	134					221
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2110	3	141	9	N	128	170	1			179
09	1170 X	812	-0-	-358	-0-	812	3			N	-0-					179

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
04	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					36
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					36
06	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					36
07	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					36
08	248	X	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					36
09	240	X	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	895	3	29	9	N	26					143
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	787	3	2	9	N	2					145
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1018	3	70	9	N	64					209
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2878	3	31	9	N	28					237
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2684	3	10	9	N	9	173	1			73
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1363	3	48	9	N	44					117

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

04	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3			N	-0-					92
05	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	3			N	-0-					92
06	1860	X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-					92
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2580	3	28	9	N	25					117
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					117
09	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2335	3	25	9	N	23					140

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

04	2340	X	1208	-0-	-1132	-0-	1208	3			N	-0-					50
05	2077	X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3			N	-0-					50
06	2010	X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6					56
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11					67
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	3	15	9	N	14					81
*09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2419	3	15	9	N	14					95

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	3	18	9	Y	16					172
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	11	9	Y	10					182
06	5670	X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	154	1			50
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5445	3	55	9	Y	50					100
08	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5189	3	12	9	Y	11					111
09	5490	X	4959	-0-	-531	-0-	4927	3	32	9	Y	29					140

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					134
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					134
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					134
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					134
08	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					134
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3375	3	6	9	N	5					139

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					50
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					50
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					50
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					50
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

04	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	1386	3			N	-0-					130
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					130
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					130
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					130
08	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2187	3	7	9	N	6	6	8			130
09	2130	X	1617	-0-	-513	-0-	1617	3			N	-0-					130

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

04	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	2534	3			N	-0-					130
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	76	9	N	69					199
06	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53	187	1			65
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2712	3	41	9	N	37					102
08	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2628	3	14	9	N	13					115
09	2670	X	1768	-0-	-902	-0-	1724	3	44	9	N	40					155

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

04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34					180
05	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35	141	1			74
06	T. A.		1223	-0-	1223	2429	1173	2	50	9	Y	45					119
07	T. A.		1345	-0-	1345	3774	1245	2	100	9	Y	91					210
08	5045	X	1271	-0-	-3774	-0-	1227	2	44	9	Y	40	176	1			74
*09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1173	2	83	9	Y	75					149

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					8
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					9
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-	7	1			2
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3					5
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					5
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	710	3	2	9	Y	2					7

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
04	660 X	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					185
05	806 X	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-					185
06	780 X	151	-0-	-629	-0-	151	3			N	-0-					185
07	806 X	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					185
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					185
09	210 X	99	-0-	-111	-0-	99	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

04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					46
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					46
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					46
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					46
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					46
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					46

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	3			N	-0-					21
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					21
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					21
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					21
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	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

04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	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

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

04	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					92
05	1023	#	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	990	#	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					92
07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					92
08	1023	#	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					92
09	990	#	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

04	720	#	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	580	-0-	-140	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	368	3	22	9	N	20					119
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	N	16					135
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	339	3	22	9	N	20					155
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	393	3	15	9	N	14					169
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	340	3	15	9	N	14					183
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	447	3	21	9	N	19					202

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2400 X	430	-0-	-1970	-0-	371	2	4	4	N	50	383	1			222
						55	9									
05	3317 X	55	-0-	-3262	-0-	43	2	12	4	N	-0-					222
06	3210 X	1609	-0-	-1601	-0-	1609	2			N	-0-					222
07	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	2897	2	185	9	N	168					390
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5025	2	95	9	N	86					476
*09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4164	2	70	9	N	64	383	1			157

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

04	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	46383	2	537	4	Y	6					13
						7	9									
05	38016 X	38016	-0-	-0-	-0-	29430	2	8586	4	Y	-0-					13
06	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			Y	-0-					13
07	434 X	56	-0-	-378	-0-	56	2			Y	-0-	9	1			4
08	434 X	97	-0-	-337	-0-	97	2			Y	-0-					4
*09	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19249	2	7	9	Y	6	5	1			5

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

04	17940 X	15001	-0-	-2939	-0-	14829	2	172	4	Y	-0-					-0-
05	24397 X	15682	-0-	-8715	-0-	12140	2	3542	4	Y	-0-					-0-
06	26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			Y	-0-					-0-
07	23759 X	23759	-0-	-0-	-0-	23759	2			Y	-0-					-0-
08	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			Y	-0-					-0-
09	23610 X	19101	-0-	-4509	-0-	19101	2			Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10730	2	156	9	Y	142					321
05	7564 X	7149	-0-	-415	-0-	7149	2			Y	-0-					321
06	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75	8			321
07	10199 X	6213	-0-	-3986	-0-	6073	2	140	9	Y	127	318	1			130
08	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12044	2	9	9	Y	8	8	8			130
*09	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	10810	2	256	9	Y	233	163	1			200

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	53360	-0-	53360	53360	118	1	53242	3	N	-0-					-0-
06	T. A.	81139	-0-	81139	134499	115	1	81024	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	57036	-0-	57036	191535	117	1	56919	3	N	-0-					-0-
08	276758 X	85223	-0-	-191535	-0-	85223	3			N	-0-					-0-
*09	80515 X	80515	-0-	-0-	-0-	80515	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

04	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23433	2	271	4	Y	-0-					-0-
05	26102 X	23756	-0-	-2346	-0-	18391	2	5365	4	Y	-0-					-0-
06	25260 X	19500	-0-	-5760	-0-	19500	2			Y	-0-					-0-
07	26102 X	15891	-0-	-10211	-0-	15891	2			Y	-0-					-0-
08	24769 X	23734	-0-	-1035	-0-	23734	2			Y	-0-					-0-
09	23700 X	21409	-0-	-2291	-0-	21409	2			Y	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

04	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8956	2	104	4	N	-0-					-0-
05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10748	2	3136	4	N	-0-					-0-
06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12709	2	41	9	N	37	37	8			-0-
07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9835	2	70	9	N	64	46	1			18
08	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15998	2	4	9	N	4	4	8			18
*09	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	15169	2	30	9	N	27	22	1			23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	114	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	672	-0-	-1878	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	112	-0-	-1934	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1248	-0-	-732	-0-	6	1	1242	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	1705	-0-	-1715	-0-	123	1	1582	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	158	1	2069	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	1887	-0-	-1533	-0-	105	1	1782	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	80	36	1	44	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16	-0-	16	96	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-			15
05	3100 X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-			15
06	3000 X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-			15
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			15
08	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	2	1	30	2	N	-0-			15
09	2670 X	209	-0-	-2461	-0-	1	1	208	2	N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	871	-0-	-1578	-0-	42	1	829	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	1897	-0-	-473	-0-	9	1	1888	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	766	-0-	-350	-0-	37	1	729	2	N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	363	-0-	-897	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1008	49	1	958	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7196	-0-	7196	8204	35	1	7161	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	N	746	-0-	-339	-0-	58	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	530	-0-	-555	-0-	38	1	492	2	N	-0-					-0-
06	720	N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	223	-0-	-304	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	746	-0-	-544	-0-	54	1	692	2	N	-0-					86
05	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	128	1	1670	2	N	-0-					86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-					86
07	775	N	12	-0-	-763	-0-	5	1	7	2	N	-0-					86
08	1798	N	457	-0-	-1341	-0-	22	1	435	2	N	-0-					86
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	2	N	-0-					86

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	149	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1128	-0-	-2127	-0-	80	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	435	-0-	-3195	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	330	1	4238	2	N	-0-			-0-
05	1426 X	645	-0-	-781	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-
06	1380 X	607	-0-	-773	-0-	34	1	573	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
*09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-			-0-
05	899 N	392	-0-	-507	-0-	28	1	364	2	N	-0-			-0-
06	750 N	406	-0-	-344	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

*03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1794					N	-0-			243
*04	2293 X	499	-0-	-1794	-0-	24	1	308	2	N	152	335	1	60
						167	9							
05	1488 X	265	-0-	-1223	-0-	19	1	246	2	N	-0-			60
06	1320 X	101	-0-	-1219	-0-	1	1	14	2	N	78			138
						86	9							
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			138
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			138
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			138

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	540	-0-	-638	-0-	38	1	502	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	228	-0-	-972	-0-	13	1	215	2	N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	527 N	91	-0-	-436	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-			-0-
05	930 N	402	-0-	-528	-0-	29	1	373	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	2	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	574	-0-	-666	-0-	41	1	533	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	291	-0-	-1149	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	100116	-0-	100116	380628	2	1	76237	3	N	13197	12834	1			1685
						9360	4	14517	9							
*05	465932 X	85304	-0-	-380628	-0-	71673	3	249	4	N	12165	12854	1			996
						13382	9									
*06	109290 X	77396	-0-	-31894	-0-	63210	3	2553	4	N	10575	10436	1			1135
						11633	9									
*07	112933 X	74198	-0-	-38735	-0-	48	1	62844	3	N	10007	10022	1			1120
						298	4	11008	9							
*08	112933 X	70057	-0-	-42876	-0-	47	1	59527	3	N	9347	9929	1	2	8	536
						201	4	10282	9							
*09	109290 X	NO RPT	-0-	-109290	-0-					N	NO RPT					536

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9258	2	405	9	N	368	372	1			264
05	9145 X	6859	-0-	-2286	-0-	6685	2	174	9	N	158					422
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9615	2	261	9	N	237					659
07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9438	2	99	9	N	90	375	1			374
08	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9830	2	139	9	N	126					500
09	8850 X	6629	-0-	-2221	-0-	6605	2	24	9	N	22					522

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

04	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
05	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
06	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
08	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
09	0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

04	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
05	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
08	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
09	0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

04	142650 X	13483	-0-	-129167	-0-	13483	2			N	-0-					248
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5154	2	3	9	N	3					251
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	11					262
07	13919 X	5802	-0-	-8117	-0-	5795	2	7	9	N	6					268
08	13919 X	3288	-0-	-10631	-0-	3279	2	9	9	N	8					276
09	13470 X	5495	-0-	-7975	-0-	5488	2	7	9	N	6					282

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	985	9	N	895	907	1	5	8	75
05	18569	X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	397	9	N	361	189	1	10	8	237
06	17970	X	6991	-0-	-10979	-0-	6739	3	252	9	N	229	338	1	2	8	126
07	13547	X	6416	-0-	-7131	-0-	6042	3	374	9	N	340	363	1	5	8	98
08	13547	X	6238	-0-	-7309	-0-	5814	3	424	9	N	385	172	1	5	8	306
09	9390	X	6210	-0-	-3180	-0-	5882	3	328	9	N	298	394	1	1	8	209

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

04	33109	X	8799	-0-	-24310	-0-	416	1	8177	3	N	187	8	8			352
							206	9									
05	10323	X	9410	-0-	-913	-0-	476	1	8699	3	N	214	364	1	12	8	190
							235	9									
06	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	486	1	8022	3	N	119	178	1			131
							131	9									
07	10323	X	9100	-0-	-1223	-0-	485	1	8416	3	N	181	2	8			310
							199	9									
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	404	1	9204	3	N	189	178	1	6	8	315
							208	9									
09	9120	X	9046	-0-	-74	-0-	443	1	8441	3	N	147	196	1	4	8	262
							162	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

04	18150	X	15942	-0-	-2208	-0-	418	1	15258	3	N	242	185	1	15	8	337
							266	9									
05	18755	X	16557	-0-	-2198	-0-	167	1	16122	3	N	244	360	1	23	8	198
							268	9									
06	15960	X	15845	-0-	-115	-0-	239	1	15355	3	N	228	179	1	7	8	240
							251	9									
07	16461	X	15804	-0-	-657	-0-	236	1	15347	3	N	201	176	1	4	8	261
							221	9									
08	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	256	1	16418	3	N	205	179	1	11	8	276
							226	9									
09	16020	X	15987	-0-	-33	-0-	393	1	15403	3	N	174	187	1	4	8	259
							191	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	532	1	17915	3	Y	138	148	1	10	8	58
							152	9									
05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	582	1	17678	3	Y	159	74	1	13	8	130
							175	9									
06	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	583	1	16033	3	Y	137	159	1	6	8	102
							151	9									
07	32178	X	17028	-0-	-15150	-0-	513	1	16388	3	Y	115	121	1	3	8	93
							127	9									
08	20150	X	17345	-0-	-2805	-0-	620	1	16618	3	Y	97	81	1	7	8	102
							107	9									
09	18600	X	15683	-0-	-2917	-0-	253	1	15363	3	Y	61	82	1	2	8	79
							67	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	445	1	211	2	Y	75	404	1			354
							2660	3	597	4							
05	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	326	1	430	3	Y	96	1	8			449
							540	4	106	9							
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	349	1	7866	3	Y	1030	592	1	73	8	814
							1224	4	1133	9							
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	430	1	8816	3	Y	1011	606	1	26	8	1193
							1879	4	1112	9							
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	391	1	6652	3	Y	849	1215	1	32	8	795
							1118	4	934	9							
09	10560	X	3062	-0-	-7498	-0-	119	1	1953	3	Y	616	605	1			806
							312	4	678	9							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

04	22050	X	17949	-0-	-4101	-0-	16939	3	1010	9	N	918	1037	1	17	8	162
05	19995	X	17394	-0-	-2601	-0-	16404	3	990	9	N	900	735	1	25	8	302
06	20280	X	16313	-0-	-3967	-0-	15429	3	884	9	N	804	908	1	9	8	189
07	20956	X	16362	-0-	-4594	-0-	15478	3	884	9	N	804	528	1	6	8	459
08	20956	X	16452	-0-	-4504	-0-	15498	3	954	9	N	867	1040	1			286
09	17940	X	15484	-0-	-2456	-0-	14683	3	801	9	N	728	760	1	6	8	248

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

04	32520	X	25560	-0-	-6960	-0-	60	1	25124	3	N	342	367	1	14	8	287
							376	9									
05	34875	X	25788	-0-	-9087	-0-	25383	3	405	9	N	368	374	1	22	8	259
06	33750	X	23623	-0-	-10127	-0-	23278	3	345	9	N	314	360	1	9	8	204
07	34875	X	24480	-0-	-10395	-0-	24149	3	331	9	N	301	182	1	8	8	315
08	26412	X	22529	-0-	-3883	-0-	22231	3	298	9	N	271	175	1	9	8	402
09	25560	X	22736	-0-	-2824	-0-	22438	3	298	9	N	271	363	1	3	8	307

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

04	0	W	33152	-0-	33152	33152	30844	3	2308	9	N	2098	2013	1	21	8	530
05	0	W	37217	-0-	37217	70369	34331	3	2886	9	N	2624	2591	1	33	8	530
06	0	W	32545	-0-	32545	102914	30174	3	2371	9	N	2155	2323	1	13	8	349
07	135557	X	32643	-0-	-102914	-0-	30309	3	2334	9	N	2122	2168	1	7	8	296
08	37231	X	31942	-0-	-5289	-0-	29735	3	2207	9	N	2006	1951	1	16	8	335
09	36030	X	28653	-0-	-7377	-0-	26685	3	1968	9	N	1789	1714	1	5	8	405

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

04	5700	X	3560	-0-	-2140	-0-	358	1	220	2	Y	190					561
							2773	3	209	9							
05	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	338	1	1152	3	Y	209					770
							230	9									
06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	329	1	2141	3	Y	164	723	1	1	8	210
							180	9									
07	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	192	1	3261	3	Y	128	9	8			329
							141	9									
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	325	1	6746	3	Y	367	71	8			625
							404	9									
09	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	132	1	2096	3	Y	103	356	1	9	8	363
							113	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	30780	3	3128	9	N	2844	2771	1	42	8	508
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	29297	3	3095	9	N	2814	2565	1	62	8	695
06	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	26955	3	2562	9	N	2329	2482	1	23	8	519
07	35030	X	30108	-0-	-4922	-0-	27288	3	2820	9	N	2564	2590	1	13	8	480
08	35030	X	29127	-0-	-5903	-0-	26326	3	2801	9	N	2546	2667	1	27	8	332
09	33900	X	26552	-0-	-7348	-0-	24232	3	2320	9	N	2109	1853	1	10	8	578

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

04	48720	X	44867	-0-	-3853	-0-	41995	3	2872	9	N	2611	2496	1	30	8	943
05	50344	X	43106	-0-	-7238	-0-	40511	3	2595	9	N	2359	2589	1	46	8	667
06	41430	X	40506	-0-	-924	-0-	37892	3	2614	9	N	2376	2469	1	18	8	556
07	46376	X	40007	-0-	-6369	-0-	37553	3	2454	9	N	2231	2475	1	8	8	304
08	46376	X	38873	-0-	-7503	-0-	36281	3	2592	9	N	2356	2268	1	20	8	372
09	44880	X	12767	-0-	-32113	-0-	11930	3	837	9	N	761	710	1	3	8	420

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

04	35070	X	30161	-0-	-4909	-0-	27682	3	2479	9	N	2254	1904	1	26	8	926
05	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	39938	3	168	4	N	4033	4414	1	38	8	507
							4436	9									
06	29910	X	26917	-0-	-2993	-0-	24330	3	135	4	N	2229	2322	1	14	8	400
							2452	9									
07	31155	X	24749	-0-	-6406	-0-	22535	3	109	4	N	1914	1764	1	8	8	542
							2105	9									
08	44547	X	23163	-0-	-21384	-0-	21145	3	67	4	N	1774	1909	1	17	8	390
							1951	9									
09	43110	X	21116	-0-	-21994	-0-	19325	3	56	4	N	1577	1672	1	5	8	290
							1735	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

04	0	W	33253	-0-	33253	57229	31274	3	1979	9	Y	1799	1496	1	13	8	434
05	0	W	33276	-0-	33276	90505	31431	3	34	4	Y	1646	1951	1	20	8	109
							1811	9									
06	121169	X	30664	-0-	-90505	-0-	28999	3	19	4	Y	1496	1402	1	8	8	195
							1646	9									
07	38254	X	29021	-0-	-9233	-0-	27422	3	1599	9	Y	1454	1413	1	16	8	220
08	34348	X	26830	-0-	-7518	-0-	24141	3	1261	4	Y	1298	1295	1	9	8	214
							1428	9									
09	33240	X	29802	-0-	-3438	-0-	27454	3	679	4	Y	1517	1532	1	14	8	185
							1669	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

04	44640	X	37223	-0-	-7417	-0-	34370	3	27	4	N	2569	2200	1	26	8	907
							2826	9									
05	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	42323	3	132	4	N	3459	3942	1	41	8	383
							3805	9									
06	43230	X	33505	-0-	-9725	-0-	30823	3	118	4	N	2331	2420	1	15	8	279
							2564	9									
07	44671	X	35163	-0-	-9508	-0-	32248	3	124	4	N	2537	2610	1	8	8	198
							2791	9									
08	46252	X	32332	-0-	-13920	-0-	29744	3	82	4	N	2278	1885	1	17	8	574
							2506	9									
09	44760	X	29244	-0-	-15516	-0-	27086	3	65	4	N	1903	2171	1	5	8	301
							2093	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50790 X	44985	-0-	-5805	-0-	42651	3	2	4	N	2120	1949	1	18	8	698
						2332	9									
05	52483 X	43242	-0-	-9241	-0-	40346	3	486	4	N	2191	2533	1	28	8	328
						2410	9									
06	50790 X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	11	8	481
						2186	9									
07	48360 X	39115	-0-	-9245	-0-	36951	3	2164	9	N	1967	1954	1	5	8	489
08	48360 X	35397	-0-	-12963	-0-	33396	3	62	4	N	1763	1811	1	10	8	431
						1939	9									
09	45000 X	38220	-0-	-6780	-0-	35762	3	135	4	N	2112	2093	1	4	8	446
						2323	9									

TYPHOON 42 FEE WELL #: 1 RRCID -> 270858 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5953 - 10601

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

04	40020 X	28763	-0-	-11257	-0-	26497	3	2266	9	N	2060	1898	1	16	8	572
05	41354 X	25324	-0-	-16030	-0-	23688	3	1636	9	N	1487	1662	1	23	8	374
06	36270 X	22888	-0-	-13382	-0-	21523	3	1365	9	N	1241	1287	1	9	8	319
07	32271 X	22608	-0-	-9663	-0-	21328	3	1280	9	N	1164	918	1	5	8	560
08	29729 X	21126	-0-	-8603	-0-	19741	3	1385	9	N	1259	1561	1	12	8	246
09	28770 X	17461	-0-	-11309	-0-	16522	3	2	4	N	852	368	1	4	8	726
						937	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

04	33870 X	24208	-0-	-9662	-0-	22347	3	28	4	N	1666	1463	1	34	8	614
						1833	9									
05	31961 X	23723	-0-	-8238	-0-	21746	3	39	4	N	1762	2036	1	50	8	290
						1938	9									
06	28770 X	21426	-0-	-7344	-0-	19780	3	53	4	N	1448	1216	1	20	8	502
						1593	9									
07	27187 X	21480	-0-	-5707	-0-	19828	3	46	4	N	1460	1575	1	10	8	377
						1606	9									
08	25017 X	21071	-0-	-3946	-0-	19348	3	25	4	N	1544	1571	1	22	8	328
						1698	9									
09	24210 X	20253	-0-	-3957	-0-	18746	3	13	4	N	1358	1349	1	9	8	328
						1494	9									

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

04	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	20697	3	2100	9	N	1909	1797	1	28	8	586
05	28148 X	23431	-0-	-4717	-0-	21239	3	2192	9	N	1993	2227	1	43	8	309
06	25230 X	22255	-0-	-2975	-0-	20315	3	1940	9	N	1764	1555	1	16	8	502
07	26071 X	21901	-0-	-4170	-0-	19951	3	1	4	N	1772	1799	1	9	8	466
						1949	9									
08	23560 X	21845	-0-	-1715	-0-	19845	3	62	4	N	1762	1925	1	18	8	285
						1938	9									
09	22800 X	20940	-0-	-1860	-0-	18923	3	231	4	N	1624	1461	1	7	8	441
						1786	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82710	X	28671	-0-	-54039	-0-	224	1	25870	3	N	2320	1648	1	33	8	1125
							25	4	2552	9							
05	85467	X	28854	-0-	-56613	-0-	222	1	25944	3	N	2387	2974	1	48	8	490
							62	4	2626	9							
06	31440	X	28268	-0-	-3172	-0-	209	1	25722	3	N	2079	2122	1	19	8	428
							50	4	2287	9							
07	32488	X	27769	-0-	-4719	-0-	195	1	25234	3	N	2034	2012	1	9	8	441
							103	4	2237	9							
08	29636	X	26934	-0-	-2702	-0-	201	1	24465	3	N	2055	2164	1	22	8	310
							7	4	2261	9							
09	28680	X	25023	-0-	-3657	-0-	223	1	22829	3	N	1792	1631	1	8	8	463
							1971	9									

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

04	107460	X	56689	-0-	-50771	-0-	52273	3	272	4	N	3767	3998	1	23	8	573
							4144	9									
05	111042	X	68720	-0-	-42322	-0-	61642	3	579	4	N	5908	5844	1	28	8	609
							6499	9									
06	62520	X	52698	-0-	-9822	-0-	47924	3	385	4	N	3990	3992	1	11	8	596
							4389	9									
07	62806	X	51484	-0-	-11322	-0-	28	1	47094	3	N	3648	3554	1	6	8	684
							349	4	4013	9							
08	68727	X	49401	-0-	-19326	-0-	28	1	45283	3	N	3414	3400	1	14	8	684
							335	4	3755	9							
09	66510	X	46395	-0-	-20115	-0-	22	1	42492	3	N	3251	3397	1	4	8	534
							305	4	3576	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

04	140580	X	71404	-0-	-69176	-0-	66040	3	48	4	N	4833	4079	1	50	8	1020
							5316	9									
05	145266	X	71976	-0-	-73290	-0-	66098	3	5878	9	N	5344	5776	1	79	8	509
06	67830	X	59476	-0-	-8354	-0-	54650	3	4826	9	N	4387	4446	1	28	8	422
07	73780	X	59607	-0-	-14173	-0-	54640	3	83	4	N	4440	4166	1	14	8	682
							4884	9									
08	73780	X	57508	-0-	-16272	-0-	52780	3	4728	9	N	4298	4235	1	30	8	715
09	71400	X	55119	-0-	-16281	-0-	2	1	50576	3	N	4128	4277	1	10	8	556
							4541	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

04	142980	X	50885	-0-	-92095	-0-	47230	3	305	4	N	3045	3132	1	15	8	260
							3350	9									
05	147746	X	49106	-0-	-98640	-0-	44263	3	1664	4	N	2890	2807	1	25	8	318
							3179	9									
06	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	40272	3	3218	4	N	2699	2529	1	9	8	479
							2969	9									
07	52576	X	46326	-0-	-6250	-0-	1	1	43458	3	N	2544	2577	1	4	8	442
							69	4	2798	9							
08	52576	X	44044	-0-	-8532	-0-	41263	3	175	4	N	2369	2355	1	11	8	445
							2606	9									
09	50880	X	41340	-0-	-9540	-0-	38626	3	81	4	N	2394	2353	1	4	8	482
							2633	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34860	X	25277	-0-	-9583	-0-	23385	3	24	4	N	1698	1460	1	25	8	513
							1868	9									
05	36022	X	24901	-0-	-11121	-0-	22947	3	58	4	N	1724	1961	1	38	8	238
							1896	9									
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	21178	3	135	4	N	1719	1769	1	14	8	174
							1891	9									
07	29047	X	22920	-0-	-6127	-0-	21179	3	103	4	N	1489	1409	1	8	8	246
							1638	9									
08	26133	X	22801	-0-	-3332	-0-	21011	3	76	4	N	1558	1582	1	17	8	205
							1714	9									
09	25290	X	22164	-0-	-3126	-0-	20343	3	97	4	N	1567	1292	1	6	8	474
							1724	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

04	69570	X	38296	-0-	-31274	-0-	34685	3	236	4	N	3068	2454	1	37	8	980
							3375	9									
05	71889	X	36385	-0-	-35504	-0-	33059	3	3326	9	N	3024	3548	1			456
06	69570	X	33410	-0-	-36160	-0-	30360	3	3050	9	N	2773	2777	1	22	8	430
07	0	W	33244	-0-	33244	33244	30164	3	56	4	N	2749	2700	1	10	8	469
							3024	9									
08	0	W	32509	-0-	32509	65753	29488	3	11	4	N	2736	2768	1	24	8	413
							3010	9									
09	0	W	30188	-0-	30188	95941	27450	3	2738	9	N	2489	2097	1	10	8	795

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

04	67860	X	32591	-0-	-35269	-0-	30362	3	533	4	N	1542	1436	1	12	8	463
							1696	9									
05	70122	X	31090	-0-	-39032	-0-	28784	3	639	4	N	1515	1672	1	18	8	288
							1667	9									
06	67860	X	27904	-0-	-39956	-0-	25514	3	941	4	N	1317	1263	1	7	8	335
							1449	9									
07	0	W	27666	-0-	27666	27666	25065	3	1105	4	N	1360	1236	1	4	8	455
							1496	9									
08	0	W	26619	-0-	26619	54285	24341	3	835	4	N	1312	1412	1	8	8	347
							1443	9									
09	0	W	24533	-0-	24533	78818	22751	3	481	4	N	1183	1295	1	3	8	232
							1301	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

04	51600	X	48012	-0-	-3588	-0-	45215	3	250	4	N	2315	1860	1	28	8	803
							2547	9									
05	53320	X	45138	-0-	-8182	-0-	42460	3	182	4	N	2269	2641	1	46	8	385
							2496	9									
06	51600	X	41225	-0-	-10375	-0-	38851	3	236	4	N	1944	1835	1	18	8	476
							2138	9									
07	53320	X	41686	-0-	-11634	-0-	39428	3	165	4	N	1903	2143	1	9	8	227
							2093	9									
08	49600	X	38149	-0-	-11451	-0-	36148	3	2001	9	N	1819	1600	1	17	8	429
09	48000	X	35618	-0-	-12382	-0-	32517	3	1242	4	N	1690	1672	1	5	8	442
							1859	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71010	X	33996	-0-	-37014	-0-	30837	3	728	4	N	2210	2433	1	28	8	483
							2431	9									
05	73377	X	32659	-0-	-40718	-0-	29516	3	700	4	N	2221	2337	1	43	8	324
							2443	9									
06	71010	X	30164	-0-	-40846	-0-	26973	3	1055	4	N	1942	1800	1	16	8	450
							2136	9									
07	73377	X	30554	-0-	-42823	-0-	27999	3	466	4	N	1899	1444	1	8	8	897
							2089	9									
08	35123	X	28541	-0-	-6582	-0-	24856	3	1738	4	N	1770	2107	1	18	8	542
							1947	9									
09	33990	X	26574	-0-	-7416	-0-	23939	3	800	4	N	1668	1726	1	7	8	477
							1835	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

04	75570	X	52221	-0-	-23349	-0-	170	1	48236	3	N	3368	3710	1			767
							110	4	3705	9							
05	78089	X	56630	-0-	-21459	-0-	52586	3	241	4	N	3457	3689	1			535
							3803	9									
06	75570	X	45921	-0-	-29649	-0-	3	1	42125	3	N	3141	3187	1			489
							338	4	3455	9							
07	78089	X	39770	-0-	-38319	-0-	6	1	36747	3	N	2689	2529	1			649
							59	4	2958	9							
08	56637	X	38134	-0-	-18503	-0-	8	1	35274	3	N	2593	2754	1	25	8	463
							2852	9									
09	54810	X	33505	-0-	-21305	-0-	20	1	30505	3	N	2204	2108	1	9	8	550
							556	4	2424	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	42	1	4358	3	N	299	362	1			68
							28	4	329	9							
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5455	3	60	4	N	267	294	1			41
							294	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1	1	5175	3	N	224	230	1			35
							84	4	246	9							
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	2	1	5122	3	N	228	208	1			55
							15	4	251	9							
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	2	1	4561	3	N	219	233	1	2	8	39
							241	9									
*09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	5	1	3658	3	N	135	140	1			34
							139	4	149	9							

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

04	90300	X	41823	-0-	-48477	-0-	2230	1	37423	3	N	1923	1928	1	32	8	410
							55	4	2115	9							
05	93310	X	40907	-0-	-52403	-0-	912	1	37925	3	N	1840	1840	1	50	8	360
							46	4	2024	9							
06	90300	X	39213	-0-	-51087	-0-	1887	1	35520	3	N	1623	1644	1	12	8	327
							21	4	1785	9							
07	93310	X	38856	-0-	-54454	-0-	2069	1	34928	3	N	1528	1432	1	7	8	416
							178	4	1681	9							
08	93310	X	34888	-0-	-58422	-0-	394	1	32473	3	N	1497	1612	1	12	8	289
							374	4	1647	9							
09	41820	X	31670	-0-	-10150	-0-	256	1	29813	3	N	1297	1277	1	3	8	306
							174	4	1427	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198661 X	198661	-0-	-0-	-0-	182570	3	746	4	N	13950	13745	1	148	8	1335
						15345	9									
05	224465 X	224465	-0-	-0-	-0-	208088	3	206	4	N	14701	13513	1	204	8	2319
						16171	9									
06	166471 X	166471	-0-	-0-	-0-	153848	3	5	4	N	11471	11021	1	61	8	2708
						12618	9									
07	153493 X	153493	-0-	-0-	-0-	142540	3	10953	9	N	9957	11775	1	29	8	861
08	147410 X	147410	-0-	-0-	-0-	136057	3	46	4	N	10279	9858	1	72	8	1210
						11307	9									
*09	134361 X	134361	-0-	-0-	-0-	123528	3	82	4	N	9774	10086	1			898
						10751	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

04	78540 X	63422	-0-	-15118	-0-	3172	1	48965	3	N	10252	12079	1	94	8	522
						8	4	11277	9							
05	81158 X	73732	-0-	-7426	-0-	3609	1	57436	3	N	11534	11029	1	24	8	1003
						12687	9									
06	78540 X	63894	-0-	-14646	-0-	3193	1	50064	3	N	9668	9865	1	8	8	798
						2	4	10635	9							
07	81158 X	58405	-0-	-22753	-0-	3356	1	45461	3	N	8692	8402	1	8	8	1080
						27	4	9561	9							
08	81158 X	49997	-0-	-31161	-0-	1040	1	40688	3	N	6857	7328	1	56	8	553
						726	4	7543	9							
09	71340 X	53434	-0-	-17906	-0-	1226	1	43966	3	N	7305	6609	1	21	8	1228
						206	4	8036	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

04	117540 X	41994	-0-	-75546	-0-	37882	3	106	4	N	3642	4679	1	34	8	327
						4006	9									
05	121458 X	48229	-0-	-73229	-0-	42571	3	1675	4	N	3621	3493	1	165	8	290
						3983	9									
06	117540 X	89757	-0-	-27783	-0-	83995	3	144	4	N	5107	4890	1	63	8	444
						5618	9									
07	121458 X	80997	-0-	-40461	-0-	76304	3	3	4	N	4264	3841	1	24	8	843
						4690	9									
08	121458 X	54121	-0-	-67337	-0-	50807	3	3314	9	N	3013	3234	1	2	8	620
09	0 W	56284	-0-	56284	56284	53200	3	3084	9	N	2804	2779	1	55	8	590

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

04	71190 X	63516	-0-	-7674	-0-	49118	3	1911	4	N	11352	11470	1	95	8	1194
						12487	9									
05	73563 X	63110	-0-	-10453	-0-	51747	3	147	4	N	10196	10342	1	135	8	913
						11216	9									
06	71190 X	67903	-0-	-3287	-0-	56380	3	42	4	N	10437	10177	1	61	8	1112
						11481	9									
07	73563 X	60755	-0-	-12808	-0-	49330	3	1055	4	N	9427	9551	1	29	8	959
						10370	9									
08	73563 X	58602	-0-	-14961	-0-	47302	3	2630	4	N	7882	8064	1	58	8	719
						8670	9									
09	71190 X	61730	-0-	-9460	-0-	50909	3	1918	4	N	8094	7053	1	21	8	1739
						8903	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90929	X	90929	-0-	-0-	-0-	83821	3	12	4	N	6451	7203	1	65	8	707
							7096	9									
05	76547	X	76547	-0-	-0-	-0-	7	1	70006	3	N	5726	5745	1	84	8	604
							235	4	6299	9							
06	66679	X	66679	-0-	-0-	-0-	61255	3	143	4	N	4801	4716	1	32	8	657
							5281	9									
07	60937	X	60937	-0-	-0-	-0-	56100	3	4837	9	N	4397	4145	1	15	8	894
08	59396	X	55379	-0-	-4017	-0-	50927	3	1	4	N	4046	3982	1	30	8	928
							4451	9									
09	57480	X	50740	-0-	-6740	-0-	46669	3	187	4	N	3531	3729	1			730
							3884	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

04	0		186466	-0-	186466	305897	173248	3	41	4	N	11979	11945	1	133	8	999
							13177	9									
05	499071	X	193174	-0-	-305897	-0-	180734	3	113	4	N	11206	11402	1	179	8	624
							12327	9									
06	189990	X	108583	-0-	-81407	-0-	101601	3	59	4	N	6294	6117	1	39	8	762
							6923	9									
07	196323	X	106850	-0-	-89473	-0-	99914	3	10	4	N	6296	6242	1	18	8	798
							6926	9									
08	196323	X	99164	-0-	-97159	-0-	93078	3	6086	9	N	5533	5705	1	39	8	587
09	189990	X	90300	-0-	-99690	-0-	82585	3	2073	4	N	5129	5001	1	1	8	714
							5642	9									

GALLANT FOX LL 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

04	649367	X	269656	-0-	-379711	-0-	247042	3	41	4	N	20521	19844	1	205	8	1757
							22573	9									
05	240523	X	240523	-0-	-0-	-0-	222266	3	106	4	N	16501	16703	1	246	8	1309
							18151	9									
06	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	211515	3	48	4	N	14350	13426	1	104	8	2129
							15785	9									
07	224409	X	217910	-0-	-6499	-0-	202342	3	15568	9	N	14153	14340	1	49	8	1893
08	224409	X	186550	-0-	-37859	-0-	173961	3	14	4	N	11432	11304	1	96	8	1925
							12575	9									
09	217170	X	140968	-0-	-76202	-0-	131183	3	33	4	N	8865	94	0	9659	1	1035
							9752	9					2	8			

ASSAULT LL 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

04	0		1090	-0-	1090	1090	1002	4	88	9	N	80	3	8			77
05	0		187396	-0-	187396	188486	1078	1	150744	3	N	14892	13761	1	267	8	941
							19193	4	16381	9							
06	0		225069	-0-	225069	413555	200699	3	2885	4	N	19532	19145	1	113	8	1215
							21485	9									
07	615364	X	201809	-0-	-413555	-0-	183910	3	176	4	N	16112	16428	1	45	8	854
							17723	9									
08	192169	X	175335	-0-	-16834	-0-	160992	3	14343	9	N	13039	12007	1	100	8	1786
09	185970	X	87464	-0-	-98506	-0-	81571	3	5893	9	N	5357	6806	1	16	8	321

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		41634	-0-	41634	41634	37785	3	351	4	N	3180	1925	1	26	8	1229
							3498	9									
05	0		119498	-0-	119498	161132	107848	3	11650	9	N	10591	10775	1	296	8	749
06	245819	X	84687	-0-	-161132	-0-	75381	3	9306	9	N	8460	8520	1	57	8	632
07	135718	X	90127	-0-	-45591	-0-	81364	3	65	4	N	7907	7884	1	27	8	628
							8698	9									
08	135718	X	74986	-0-	-60732	-0-	67800	3	7186	9	N	6533	6440	1	47	8	674
09	131340	X	34069	-0-	-97271	-0-	30626	3	3443	9	N	3130	3364	1	9	8	431

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

10	70060	X	41169	-0-	-28891	-0-	40423	3	746	9	Y	678	690	1	17	8	479
11	67800	X	32423	-0-	-35377	-0-	31837	3	586	9	Y	533	492	1	14	8	506
12	70060	X	37895	-0-	-32165	-0-	37193	3	702	9	Y	638	633	1	21	8	490
01	70060	X	35836	-0-	-34224	-0-	35290	3	546	9	Y	496	452	1	12	8	522
02	63280	X	31485	-0-	-31795	-0-	30689	3	796	9	Y	724	805	1	67	8	374
03	70060	X	31005	-0-	-39055	-0-	30463	3	542	9	Y	493	571	1			296
04	67800	X	32629	-0-	-35171	-0-	32046	3	583	9	Y	530	574	1	22	8	230
05	70060	X	33390	-0-	-36670	-0-	32798	3	592	9	Y	538	287	1	33	8	448
06	67800	X	31620	-0-	-36180	-0-	31126	3	494	9	Y	449	546	1	12	8	339
07	70060	X	31410	-0-	-38650	-0-	30963	3	447	9	Y	406	406	1	6	8	333
08	70060	X	32003	-0-	-38057	-0-	31607	3	396	9	Y	360	289	1	15	8	389
09	67800	X	27233	-0-	-40567	-0-	26874	3	359	9	Y	326	310	1	4	8	401

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

*11	0		129985	-0-	129985	129985	108246	3	11623	4	Y	9196	8418	1	59	8	719
							10116	9									
*12	0		165398	-0-	165398	295383	151878	3	2	4	Y	12289	11890	1	88	8	1030
							13518	9									
*01	0		167816	-0-	167816	463199	147066	3	8493	4	Y	11143	11398	1	47	8	728
							12257	9									
*02	0		124009	-0-	124009	587208	112063	3	2721	4	Y	8386	7592	1	163	8	1359
							9225	9									
*03	0		107077	-0-	107077	694285	99729	3	736	4	Y	6011	6793	1			577
							6612	9									
*04	799728	X	105443	-0-	-694285	-0-	98366	3	7077	9	Y	6434	5409	1	49	8	1553
*05	118482	X	94674	-0-	-23808	-0-	87360	3	712	4	Y	6002	7089	1	71	8	395
							6602	9									
*06	114660	X	84420	-0-	-30240	-0-	78621	3	5799	9	Y	5272	4955	1	25	8	687
*07	118482	X	80129	-0-	-38353	-0-	74141	3	278	4	Y	5191	5073	1	13	8	792
							5710	9									
*08	118482	X	70303	-0-	-48179	-0-	62186	3	3255	4	Y	4420	4455	1	28	8	729
							4862	9									
09	114660	X	75483	-0-	-39177	-0-	67296	3	1952	4	Y	5668	5692	1	10	8	695
							6235	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

04	23640	X	19143	-0-	-4497	-0-	8835	3	8500	4	N	1644	1085	1			942
							1808	9									
05	24428	X	21684	-0-	-2744	-0-	4519	3	15450	4	N	1559	1601	1			900
							1715	9									
06	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	2864	3	21300	4	N	1607	1807	1			700
							1768	9									
07	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	4798	3	18400	4	N	1479	1463	1			716
							1627	9									
08	24800	X	24264	-0-	-536	-0-	20225	3	2400	4	N	1490	1323	1			883
							1639	9									
09	24000	X	19178	-0-	-4822	-0-	16957	3	850	4	N	1246	1530	1			599
							1371	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	12751	-0-	-1979	-0-	11475	3	1276	9	N	1160	906	1			673
05	14694	X	10532	-0-	-4162	-0-	9736	3	796	9	N	724	889	1			508
06	14700	X	12089	-0-	-2611	-0-	7298	3	4100	4	N	628	535	1			601
							691	9									
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	3843	3	5800	4	N	872	950	1			523
							959	9									
08	9610	X	4047	-0-	-5563	-0-	630	3	2910	4	N	461	567	1			417
							507	9									
09	9300	X	3476	-0-	-5824	-0-	281	3	2715	4	N	436	372	1			481
							480	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

04	11430	X	9809	-0-	-1621	-0-	136	1	8315	3	N	928	942	1			493
							337	4	1021	9							
05	11749	X	10300	-0-	-1449	-0-	547	1	8712	3	N	946	944	1			495
							1041	9									
06	10710	X	9371	-0-	-1339	-0-	8166	3	200	4	N	914	1129	1			280
							1005	9									
07	11067	X	9485	-0-	-1582	-0-	17	1	7978	3	N	945	516	1			709
							450	4	1040	9							
08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	11504	3	1273	9	N	1157	1109	1			757
*09	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	14109	3	1507	9	N	1370	1519	1			608

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

04	14940	X	11386	-0-	-3554	-0-	9899	3	1487	9	N	1352	1328	1			716
05	15438	X	10400	-0-	-5038	-0-	9049	3	1351	9	N	1228	1483	1			461
06	14940	X	8574	-0-	-6366	-0-	7746	3	828	9	N	753	723	1			491
07	15438	X	8071	-0-	-7367	-0-	7106	3	965	9	N	877	760	1			608
08	13640	X	7179	-0-	-6461	-0-	5791	3	600	4	N	716	753	1			571
							788	9									
09	11400	X	4063	-0-	-7337	-0-	3166	3	135	4	N	693	955	1			309
							762	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

04	30090	X	18754	-0-	-11336	-0-	17430	3	1324	9	N	1204	928	1			1018
05	31093	X	19281	-0-	-11812	-0-	17487	3	1794	9	N	1631	2090	1			559
06	30090	X	17992	-0-	-12098	-0-	16582	3	1410	9	N	1282	1031	1			810
07	21359	X	17317	-0-	-4042	-0-	15536	3	1781	9	N	1619	1586	1			843
08	20429	X	15103	-0-	-5326	-0-	9529	3	4335	4	N	1126	1417	1			552
							1239	9									
09	18750	X	11821	-0-	-6929	-0-	8015	3	2710	4	N	996	1046	1			502
							1096	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		56532	-0-	56532	142195	52223	3	4309	9	N	3917	3788	1			851
11	0		39345	-0-	39345	181540	36234	3	3111	9	N	2828	2836	1			843
*12	216678	X	35138	-0-	-181540	-0-	32253	3	2885	9	N	2623	2272	1			1194
01	38285	X	33578	-0-	-4707	-0-	30705	3	2873	9	N	2612	3069	1			737
02	34580	X	28497	-0-	-6083	-0-	25963	3	2534	9	N	2304	2258	1			783
03	38285	X	28364	-0-	-9921	-0-	25936	3	2428	9	N	2207	2263	1	27	8	700
04	37050	X	22414	-0-	-14636	-0-	20393	3	2021	9	N	1837	2294	1			243
05	38285	X	601	-0-	-37684	-0-	579	3	22	9	N	20	17	8			246
06	37050	X	209	-0-	-36841	-0-	209	3			N	-0-					246
07	38285	X	20804	-0-	-17481	-0-	18559	3	2245	9	N	2041	1684	1	1	8	602
08	38285	X	3367	-0-	-34918	-0-	2748	3	619	9	N	563	767	1			398
09	37050	X	2265	-0-	-34785	-0-	1768	3	497	9	N	452	388	1			462

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

04	0		39757	-0-	39757	761721	36101	2	3656	9	N	3324	3429	1			565
*05	0		38047	-0-	38047	799768	35184	2	2863	9	N	2603	2915	1			253
*06	0	W	31016	-0-	31016	830784	28181	2	2835	9	N	2577	2577	1			253
*07	0	W	30553	-0-	30553	861337	27694	2	2859	9	N	2599	2149	1			703
08	0	W	30436	-0-	30436	891773	27321	2	3115	9	N	2832	2832	1			703
09	0	W	24607	-0-	24607	916380	22536	2	2071	9	N	1883	1883	1			703

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10715 - 14827

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	214					214
*06	SHUT IN		118484	-0-	118484	118484	105654	2	12830	9	N	11664	11664	1			214
*07	SHUT IN		106619	-0-	106619	225103	95005	2	11614	9	N	10558	9853	1			919
08	SHUT IN		96109	-0-	96109	321212	86097	2	10012	9	N	9102	9102	1			919
09	SHUT IN		70203	-0-	70203	391415	63804	2	6399	9	N	5817	5817	1			919

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9900 - 14052

*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1985	1985	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		16962	-0-	16962	16962	16962	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		11940	-0-	11940	28902	8537	2	3403	9	N	3094	3094	1			-0-
*04	SHUT IN		41263	-0-	41263	70165	26686	2	14577	9	N	13252	12918	1			334
*05	SHUT IN		55097	-0-	55097	125262	37595	2	17502	9	N	15911	15472	1			773
*06	SHUT IN		34184	-0-	34184	159446	23647	2	10537	9	N	9579	9579	1			773
*07	SHUT IN		33462	-0-	33462	192908	22632	2	10830	9	N	9845	9905	1			713
08	SHUT IN		45341	-0-	45341	238249	31284	2	14057	9	N	12779	12779	1			713
09	SHUT IN		17306	-0-	17306	255555	12939	2	4367	9	N	3970	3970	1			713

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

10	0	W	66	-0-	66	36362	66	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3	-0-	3	36365	3	2			N	-0-					-0-
12	0	W	17	-0-	17	36382	17	2			N	-0-					-0-
01	0	W	37	-0-	37	36419	37	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

04	180	#	178	-0-	-2	-0-	148	2	30	9	Y	27	26	1			10
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	174	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	151	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	145	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23	27	1			8
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	142	2	2	4	Y	28	27	1			9
							31	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

04	420	#	141	-0-	-279	-0-	111	2	30	9	Y	27	26	1			10
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	330	#	302	-0-	-28	-0-	272	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	341	#	294	-0-	-47	-0-	263	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	372	#	270	-0-	-102	-0-	245	2	25	9	Y	23	27	1			8
09	360	#	159	-0-	-201	-0-	125	2	3	4	Y	28	27	1			9
							31	9									

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1530	#	1095	-0-	-435	-0-	1087	2	8	9	N	7					71
05	2059	R	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					77
06	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					80
07	1426	#	1174	-0-	-252	-0-	1171	2	3	9	N	3					83
08	2046	#	1595	-0-	-451	-0-	1592	2	3	9	N	3					86
09	1980	#	800	-0-	-1180	-0-	798	2	2	9	N	2					88

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					210
05	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					210
06	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					210
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					210
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					210
09	1110 #	591	-0-	-519	-0-	591	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

04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2			N	-0-					94
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	1	9	N	1					95
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					95
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	2	1	9	N	1					96
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	74 N	NO RPT	-0-	-74 B	-0-					N	NO RPT					96

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

04	360 N	103	-0-	-257 B	-0-	103	2			N	-0-					163
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	17	9	N	15					178
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	156	1			22
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					22
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	325 N	NO RPT	-0-	-325 B	-0-					N	NO RPT					22

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

04	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2			N	-0-					94
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	1	9	N	1					95
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					95
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	2	1	9	N	1					96
08	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	227 N	NO RPT	-0-	-227 B	-0-					N	NO RPT					96

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	10	-0-	10	27	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	11	-0-	11	38	11	2			Y	-0-					-0-
07	0	10	-0-	10	48	10	2			Y	-0-					-0-
08	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					290
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					290
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					290
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					290
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					290
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2	190	1			102

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					189
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					189
06	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-					189
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3			N	-0-					189
08	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					189
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1587	3	2	9	N	2	124	1			67

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC 857759
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	150	1	1079	3	N	12					150
						13	9									
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	N	29					179
						32	9									
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	3	N	93					272
						102	9									
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1733	3	N	75					347
						83	9									
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	3	N	44	1	8			390
						48	9									
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					390

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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
06	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
07	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
08	1209 X	1147	-0-	-62	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	1119	-0-	-51	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - P/A 09/09/2014

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - P/A 10-16-2014

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	991	2	157	4	N	-0-					-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8070	X	6570	-0-	-1500	-0-	65	1	6505	2	N	-0-					-0-
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	78	1	7230	2	N	-0-					-0-
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	68	1	9039	2	N	-0-					-0-
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	78	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	68	1	9206	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	65	1	7906	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18					98
05	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	1065	2	19	9	N	17					115
06	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1114	2	47	9	N	43					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					158
09	2520		NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					158

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	120	#	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					6
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					7
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					8
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					9
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1					10

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

04	90	#	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8					50
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					67
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					71
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					75
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	26					101

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	734	3	10	9	N	9					89
05	930	N	623	-0-	-307	-0-	599	3	24	9	N	22					111
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1149	3	91	9	N	83					194
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					199
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					202

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

*04	3000	N	3267	-0-	267	270	3032	3	235	9	N	214	178	1			182
05	3100	N	3277	-0-	177	447	3062	3	215	9	N	195	181	1			196
06	3000	N	3135	-0-	135	582	2931	3	204	9	N	185	199	1			182
*07	3189	X	2607	-0-	-582	-0-	2413	3	194	9	N	176	173	1			185
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3041	3	243	9	N	221	177	1			229
09	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2058	3	111	9	N	101	174	1			156

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

04	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	19					305
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					309
06	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8					317
07	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1438	2	10	9	N	9					326
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1622	2	13	9	N	12					338
09	1560	N	1140	-0-	-420	-0-	1137	2	3	9	N	3					341

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

04	1350	N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	2			N	-0-					174
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					174
*06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-					174
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	146	1			28
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					28
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					28

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

04	21030		19403	-0-	-1627 B	263912	18858	2	545	9	N	495	504	1			277
05	285543	X	21631	-0-	-263912	-0-	21063	2	568	9	N	516	341	1			452
06	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20085	2	448	9	N	407	681	1			178
07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20184	2	402	9	N	365	346	1			197
*08	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19039	2	326	9	N	296	174	1			319
09	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					319

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

COLUMBIA 7 WELL #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	651 N	12	-0-	-639	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	690 N	56	-0-	-634	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	300 N	24	-0-	-276	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

04	150 N	106	-0-	-44	-0-	102	1	4 3	N	-0-			-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	1		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	1		N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	1		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

04	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2	N	-0-			-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			21
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			21
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			21
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" STATE WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	990 N	268	-0-	-722	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

04	1110 #	273	-0-	-837	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	1147 #	143	-0-	-1004	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	990 #	894	-0-	-96	-0-	894	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	952	-0-	-71	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	65	-0-	-958	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*09	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	271	1	666	2	N	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1734	1	529	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

04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	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

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1140	3	121	9	Y	110	110	0			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1130	3	220	9	Y	200	200	0			1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	684	3	266	9	Y	242	242	0			1
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1630	3	146	9	Y	133	133	0			1
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2030	3	96	9	Y	87	87	0			1
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1598	3	81	9	Y	74	74	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

04	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	4	1	1173	3	N	32	32	0			9
							35	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	2093	3	N	49	49	0			9
							54	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	43	43	0			9
							47	9									
07	1240	N	402	-0-	-838	-0-	1	1	391	3	N	9	9	0			9
							10	9									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					9

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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	7	7	8			-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

04	810	N	364	-0-	-446	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	57	-0-	-4713	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	3885	-0-	-885	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3463	-0-	-437	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

04	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6949	-0-	-11	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	6402	-0-	-3580	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	6305	-0-	-3355	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					14
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					14
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					15
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					18
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					23
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					24

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	2670 X	790	-0-	-1880	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
05	2759 X	340	-0-	-2419	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					51
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					51
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					51
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					51
08	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					51
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	T. A.		1213	-0-	1213	4704	1213	2			N	-0-					-0-
05	6152	X	1448	-0-	-4704	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		32	-0-	32	171	32	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	140	-0-	-449	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

04	960	N	202	-0-	-758	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	899	N	226	-0-	-673	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

04	270	X	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					23
05	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					23
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					23
07	248	X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					23
08	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
*09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

04	300	X	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	310	X	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

04	690 X	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	744 X	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	750 X	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	775 X	249	-0-	-526	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	775 X	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	660 X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

04	9450 X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			N	-0-					14
05	9765 X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14
06	9450 X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14
07	9176 X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	3			N	-0-					14
08	8525 X	7478	-0-	-1047	-0-	7478	3			N	-0-					14
*09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	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

04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
06	660 X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80
07	713 X	539	-0-	-174	-0-	529	2	10	9	N	9					89
08	713 X	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					89
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					89

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

04	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			N	-0-					25
05	1488 X	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-					25
06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	1364 X	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					25
08	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					25
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					25

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					13
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					13
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					14
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					17
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					22
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					23

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	3			Y	-0-					13
06	2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2264	3	1	9	Y	1					14
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4435	3	1	9	Y	1					15
08	3131 X	2743	-0-	-388	-0-	2736	3	7	9	Y	6					21
*09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	3	1	9	Y	1					22

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
05	3131 X	988	-0-	-2143	-0-	988	3			Y	-0-					14
06	3030 X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3			Y	-0-					14
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4434	3	3	9	Y	3					17
08	3534 X	2743	-0-	-791	-0-	2737	3	6	9	Y	5					22
*09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					22

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

04	270 #	152	-0-	-118	B	-534	152	3			Y	-0-				-0-
05	279 #	192	-0-	-87	B	-621	192	3			Y	-0-				-0-
06	240 #	251	-0-	11	B	-610	251	3			Y	-0-				-0-
07	0 #	196	-0-	196	B	-414	196	3			Y	-0-				-0-
08	248 #	264	-0-	16	B	-398	264	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-251	CANCELLED UNDERAGE ->			-147								
09	240 #	207	-0-	-33	B	-284	207	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 #	726	-0-	-84 B	-371	726	2		N	-0-			-0-
05	837 #	884	-0-	47 B	-324	884	2		N	-0-			-0-
06	840 #	864	-0-	24 B	-300	864	2		N	-0-			-0-
07	868 #	838	-0-	-30 B	-330	838	2		N	-0-			-0-
08	899 #	875	-0-	-24 B	-354	875	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->		-216						
09	870 #	862	-0-	-8 B	-146	862	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

04	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

04	60 #	48	-0-	-12 B	-61	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	59	-0-	-3 B	-64	59	2		N	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2 B	-66	58	2		N	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6 B	-72	56	2		N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4 B	-76	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-44						
09	60 #	57	-0-	-3 B	-35	57	2		N	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

04	210 #	128	-0-	-82 B	-138	128	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	190	-0-	-27 B	-165	190	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	191	-0-	-19 B	-184	191	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	188	-0-	-29 B	-213	188	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18 B	-231	168	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-34						
09	180 #	102	-0-	-78 B	-275	102	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

04	960 #	331	-0-	-629 B	-818	331	2		Y	-0-			-0-
05	992 #	518	-0-	-474 B	-1292	518	2		Y	-0-			-0-
06	900 #	635	-0-	-265 B	-1557	635	2		Y	-0-			-0-
*07	899 #	479	-0-	-420 B	-1977	479	3		Y	-0-			-0-
*08	899 #	687	-0-	-212 B	-2189	687	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2101	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						
*09	630 #	820	-0-	190 B	-1911	820	3		Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -7271								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

04	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3373			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4				CANCELLED UNDERAGE -> -3369								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -37702								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -240								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	1	-0-	-59 B	-3749	1	3			Y	-0-					-0-
05	9 #	2	-0-	-7 B	-3756	2	3			Y	-0-					-0-
06	9 #	3	-0-	-6 B	-3762	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	281	-0-	281 B	-3481	281	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	414	-0-	414 B	-3067	414	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-288	CANCELLED UNDERAGE ->	-2779											
09	T. A.	436	-0-	436 B	148	436	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

04	690 #	284	-0-	-406 B	-1196	284	3			Y	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1909					Y	-0-					-0-
06	690 #	71	-0-	-619 B	-2528	71	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3024					Y	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3520					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2730	CANCELLED UNDERAGE ->	-790											
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3000					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

04	8 R	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4					Y	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8 B	-12					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
09	14B2 EXT	43	-0-	43 B	43	43	2			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	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

04	1770 #	31	-0-	-1739 B	-2780	31	3			N	-0-					-0-
05	1829 #	42	-0-	-1787 B	-4567	42	3			N	-0-					-0-
06	1770 #	662	-0-	-1108 B	-5675	534	3	128	9	N	116	52	1			64
07	1457 #	794	-0-	-663 B	-6338	727	3	67	9	N	61	78	1			47
08	1457 #	761	-0-	-696 B	-7034	683	3	78	9	N	71	69	1			49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6373	CANCELLED UNDERAGE ->	-661											
09	660 #	874	-0-	214 B	-6159	796	3	78	9	N	71	69	1			51

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 #	407	-0-	-373 B	-504	405	3	2	9	N	2					230
05	806 #	689	-0-	-117 B	-621	685	3	4	9	N	4					234
06	750 #	656	-0-	-94 B	-715	655	3	1	9	N	1					235
07	775 #	646	-0-	-129 B	-844	642	3	4	9	N	4					239
08	775 #	678	-0-	-97 B	-941	675	3	3	9	N	3					242
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-810	CANCELLED UNDERAGE ->		-131									
09	660 #	736	-0-	76 B	-734	736	3			N	-0-					242

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	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

04	2171 R	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2580 R	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2573 #	2047	-0-	-526 B	-526	2047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-526												
09	2490 #	1664	-0-	-826 B	-1352	1664	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

04	1050 #	387	-0-	-663 B	-1567	387	3			N	-0-					44
05	1085 #	373	-0-	-712 B	-2279	373	3			N	-0-					44
06	1020 #	406	-0-	-614 B	-2893	406	3			N	-0-					44
07	930 #	933	-0-	3 B	-2890	933	3			N	-0-					44
08	744 #	954	-0-	210 B	-2680	954	3			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2334	CANCELLED UNDERAGE ->		-346									
09	390 #	830	-0-	440 B	-1894	830	3			N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

04	720 #	464	-0-	-256 B	-834	457	3	7	9	N	6					66
05	744 #	734	-0-	-10 B	-844	717	3	17	9	N	15					81
06	720 #	721	-0-	1 B	-843	709	3	12	9	N	11					92
07	713 #	680	-0-	-33 B	-876	668	3	12	9	N	11					103
08	744 #	651	-0-	-93 B	-969	640	3	11	9	N	10					113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-520	CANCELLED UNDERAGE ->		-449									
09	720 #	632	-0-	-88 B	-608	617	3	15	9	N	14					127

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 #	377	-0-	-463 B	-2626	358	2	19	9	N	17					148
*05	868 #	92	-0-	-776 B	-3402	80	2	12	9	N	11					159
06	510 #	87	-0-	-423 B	-3825	70	2	17	9	N	15					174
07	403 #	107	-0-	-296 B	-4121	90	2	17	9	N	15					189
08	403 #	68	-0-	-335 B	-4456	54	2	14	9	N	13					202
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2486	CANCELLED UNDERAGE ->	-1970											
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-2876					N	NO RPT					202

TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	744 #	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	744 #	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	600 #	414	-0-	-186	-0-	414	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

04	1350 #	830	-0-	-520	-0-	818	2	12	9	N	11					70
05	1395 #	1195	-0-	-200	-0-	1186	2	9	9	N	8					78
06	1260 #	794	-0-	-466	-0-	783	2	11	9	N	10					88
07	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					105
08	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1255	2	28	9	N	25					130
09	1170 #	1036	-0-	-134	-0-	1027	2	9	9	N	8					138

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	240	-0-	-1170	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	259	-0-	-1198	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	707	3	3	4	N	109					303
							120	9									
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	192	4	99	9	N	90	165	1			228
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	315	3	54	9	N	49					277
07	868	N	385	-0-	-483	-0-	333	3	52	9	N	47					324
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	374	3	64	9	N	58					382
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	N	62					444

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	437	-0-	437	437	437	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4612	-0-	4612	5049	4612	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3462	-0-	3462	8511	3462	3			N	-0-					-0-
08	12254	X	3743	-0-	-8511	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*09	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	5460	-0-	-90	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	5319	-0-	-231	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5655	-0-	-80	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	5530	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

04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
05	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	14520 X	14083	-0-	-437	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
07	15221 X	14501	-0-	-720	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
08	15221 X	14531	-0-	-690	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
09	14730 X	13407	-0-	-1323	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

04	12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	12575	-0-	-476	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	12276	-0-	-324	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	12958 X	12644	-0-	-314	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	12834 X	12577	-0-	-257	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
09	12420 X	12098	-0-	-322	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

04	12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
05	13268 X	12824	-0-	-444	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
06	12780 X	12237	-0-	-543	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
07	13051 X	12782	-0-	-269	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
08	12834 X	12598	-0-	-236	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12420 X	12338	-0-	-82	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

04	27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
05	28458 X	27924	-0-	-534	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
06	27210 X	26901	-0-	-309	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
07	28117 X	27101	-0-	-1016	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
08	27156 X	26295	-0-	-861	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
09	26280 X	25887	-0-	-393	-0-	25887	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

04	5250 X	2519	-0-	-2731	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	1622	-0-	-3803	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
*09	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

04	13950	X	13337	-0-	-613	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13612	-0-	-431	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14637	-0-	-150	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13409	-0-	-901	-0-	13409	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	870	N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
04	2400 N	2037	-0-	-363	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	1063	-0-	-1231	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

04	56047 X	18890	-0-	-37157	-0-	18890	3			N	-0-					-0-
05	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
06	20700 X	16861	-0-	-3839	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
07	21390 X	19815	-0-	-1575	-0-	19815	3			N	-0-					-0-
08	21390 X	20572	-0-	-818	-0-	20572	3			N	-0-					-0-
*09	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	12	-0-	12	698	12	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

04	96138 X	31486	-0-	-64652	-0-	31486	3			N	-0-					-0-
05	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
06	33090 X	29807	-0-	-3283	-0-	29807	3			N	-0-					-0-
07	34193 X	33323	-0-	-870	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
08	33759 X	31361	-0-	-2398	-0-	31361	3			N	-0-					-0-
09	31500 X	30804	-0-	-696	-0-	30804	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

04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

04	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
06	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	17895	-0-	-395	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16649	-0-	-1051	-0-	16649	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

04	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13042	3	57	4	N	-0-					-0-
05	13516	X	6003	-0-	-7513	-0-	6003	4			N	-0-					-0-
06	13080	X	9336	-0-	-3744	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	9846	-0-	-3701	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
08	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	10089	-0-	-3021	-0-	10089	3			N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14618	-0-	11518	11518	14618	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	25026	-0-	22026	33544	25026	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	18850	-0-	15750	49294	18850	3			N	-0-					-0-
*08	61355	X	12061	-0-	-49294	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

04	133800	X	124198	-0-	-9602	-0-	124187	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	136865	X	126580	-0-	-10285	-0-	126571	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	132420	X	104575	-0-	-27845	-0-	104571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	136834	X	133156	-0-	-3678	-0-	133147	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	126825	X	126825	-0-	-0-	-0-	126816	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	124200	X	123981	-0-	-219	-0-	123981	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

04	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40470	X	38500	-0-	-1970	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	33565	-0-	-8006	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	27457	-0-	-12773	-0-	27457	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	32956	-0-	-7530	-0-	32956	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	33818	-0-	-5955	-0-	33818	2			N	-0-					-0-
09	38490	X	26640	-0-	-11850	-0-	26640	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

04	2580	X	9	-0-	-2571	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	4	-0-	-1946	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

04	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
05	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	25423	-0-	-407	-0-	25423	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	26347	-0-	-344	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	26509	-0-	-368	-0-	26509	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	25280	-0-	-730	-0-	25280	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

04	45210	X	43381	-0-	-1829	-0-	43381	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	43289	-0-	-3428	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	41937	-0-	-3423	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
07	46872	X	43442	-0-	-3430	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	42552	-0-	-2646	-0-	42552	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	40426	-0-	-2954	-0-	40426	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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

04	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
06	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
*09	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
05	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
06	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21388	-0-	-901	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18937	-0-	-2633	-0-	18937	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	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

04	8910	X	8520	-0-	-390	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8849	-0-	-48	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8393	-0-	-217	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

04	52260	X	51606	-0-	-654	-0-	51606	2			N	-0-					-0-
05	54002	X	51788	-0-	-2214	-0-	51788	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	47772	-0-	-4488	-0-	47772	2			N	-0-					-0-
07	53723	X	50981	-0-	-2742	-0-	50981	2			N	-0-					-0-
08	53723	X	51380	-0-	-2343	-0-	51380	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	46695	-0-	-4905	-0-	46695	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

04	38339	X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	36869	-0-	-1075	-0-	36869	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	36695	-0-	-25	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
07	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2			N	-0-					-0-
08	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	39776	2			N	-0-					-0-
*09	36692	X	36692	-0-	-0-	-0-	36692	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	25867	-0-	-353	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	26863	-0-	-231	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26314	-0-	-1214	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	24886	-0-	-1754	-0-	24886	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

04	50370	X	45970	-0-	-4400	-0-	45970	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2			N	-0-					-0-
06	48570	X	43888	-0-	-4682	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	45553	-0-	-2621	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
08	48174	X	45673	-0-	-2501	-0-	45673	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	41371	-0-	-4589	-0-	41371	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14580	-0-	-150	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	15164	-0-	-274	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
*09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	47	-0-	-1333	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	27	-0-	-1399	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4416	-0-	1316	1316	4416	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5437	-0-	2337	3653	5437	2			N	-0-					-0-
*09	9113	X	5460	-0-	-3653	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

04	61560	X	59034	-0-	-2526	-0-	59034	2			N	-0-					-0-
05	63085	X	60555	-0-	-2530	-0-	60555	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	57974	-0-	-2686	-0-	57974	2			N	-0-					-0-
07	63154	X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-
08	63154	X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-
*09	63154	X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	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

04	89760	X	85167	-0-	-4593	-0-	85167	2			N	-0-					-0-
05	90737	X	86178	-0-	-4559	-0-	86178	2			N	-0-					-0-
06	87810	X	74628	-0-	-13182	-0-	74628	2			N	-0-					-0-
07	90737	X	87321	-0-	-3416	-0-	87321	2			N	-0-					-0-
08	88009	X	87137	-0-	-872	-0-	87137	2			N	-0-					-0-
*09	85413	X	85413	-0-	-0-	-0-	85413	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

04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	480	N	132	-0-	-348	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

04	20190	X	18156	-0-	-2034	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17110	-0-	-1490	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16505	-0-	-2035	-0-	16505	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

04	121110	X	119429	-0-	-1681	-0-	119429	2			N	-0-					-0-
05	124186	X	117623	-0-	-6563	-0-	117623	2			N	-0-					-0-
06	120990	X	118345	-0-	-2645	-0-	118345	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	122723	-0-	-2300	-0-	122723	2			N	-0-					-0-
08	124651	X	118685	-0-	-5966	-0-	118685	2			N	-0-					-0-
09	119430	X	116554	-0-	-2876	-0-	116554	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
05	28923 X	27712	-0-	-1211	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
06	27990 X	25713	-0-	-2277	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
07	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	30157	2			N	-0-					-0-
08	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
*09	28765 X	28765	-0-	-0-	-0-	28765	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

04	41190 X	39435	-0-	-1755	-0-	39435	2			N	-0-					-0-
05	42098 X	40452	-0-	-1646	-0-	40452	2			N	-0-					-0-
06	40050 X	34660	-0-	-5390	-0-	34660	2			N	-0-					-0-
07	41385 X	38483	-0-	-2902	-0-	38483	2			N	-0-					-0-
08	40765 X	40279	-0-	-486	-0-	40279	2			N	-0-					-0-
*09	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	40395	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

04	27750 X	27638	-0-	-112	-0-	27638	2			N	-0-					-0-
05	28644 X	28269	-0-	-375	-0-	28269	2			N	-0-					-0-
06	27720 X	26838	-0-	-882	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
07	28551 X	28019	-0-	-532	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
08	28551 X	27722	-0-	-829	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
09	27630 X	27094	-0-	-536	-0-	27094	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

04	7830 X	7308	-0-	-522	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7590 X	7455	-0-	-135	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	7664	-0-	-86	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	7470 X	7403	-0-	-67	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

04	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
05	27094 X	25484	-0-	-1610	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	26220 X	24814	-0-	-1406	-0-	24814	2			N	-0-					-0-
07	27094 X	16243	-0-	-10851	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
08	29388 X	17265	-0-	-12123	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
09	28440 X	9881	-0-	-18559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095	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

04	16890 X	14087	-0-	-2803	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
05	16337 X	14035	-0-	-2302	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
06	15720 X	12800	-0-	-2920	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	15779 X	12826	-0-	-2953	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
08	14973 X	12713	-0-	-2260	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
09	14100 X	8822	-0-	-5278	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

04	DLQ G-10		108035	-0-	108035	305275	108035	2			N	-0-					-0-
05	379787	X	74512	-0-	-305275	-0-	74512	2			N	-0-					-0-
06	107730	X	105948	-0-	-1782	-0-	105948	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	105537	-0-	-6094	-0-	105537	2			N	-0-					-0-
08	111631	X	109173	-0-	-2458	-0-	109173	2			N	-0-					-0-
09	108030	X	105546	-0-	-2484	-0-	105546	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

04	DLQ G-10		20188	-0-	20188	57501	20188	2			N	-0-					-0-
05	76772	X	19271	-0-	-57501	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17986	-0-	-2114	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
07	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	21013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20863	X	20508	-0-	-355	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19808	-0-	-382	-0-	19808	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

04	DLQ G-10		15834	-0-	15834	48638	15834	2			N	-0-					-0-
05	64803	X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16417	-0-	-893	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16818	-0-	-1069	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
*09	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	24346	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

04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
06	9450	X	9212	-0-	-238	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
*09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

04	66988	X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3			N	-0-					-0-
05	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					N	-0-					-0-
06	61620	X	52117	-0-	-9503	-0-	52117	3			N	-0-					-0-
07	70569	X	70569	-0-	-0-	-0-	70569	3			N	-0-					-0-
08	67859	X	65965	-0-	-1894	-0-	65965	3			N	-0-					-0-
09	65670	X	58430	-0-	-7240	-0-	58430	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

04	27390	X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3			N	-0-					-0-
05	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					N	-0-					-0-
06	26430	X	23949	-0-	-2481	-0-	23949	3			N	-0-					-0-
07	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	27759	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	25652	-0-	-1442	-0-	25652	3			N	-0-					-0-
*09	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3166	-0-	166	918	3166	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	55668	X	55668	-0-	-0-	-0-	55668	3			N	-0-					-0-
05	56606	X	-0-	-0-	-56606	-0-					N	-0-					-0-
06	54780	X	50277	-0-	-4503	-0-	50277	3			N	-0-					-0-
07	56606	X	52625	-0-	-3981	-0-	52625	3			N	-0-					-0-
08	56513	X	49509	-0-	-7004	-0-	49509	3			N	-0-					-0-
09	54690	X	38409	-0-	-16281	-0-	38409	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11396	-0-	-754	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	11730	X	11070	-0-	-660	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
07	34433	X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	3			N	-0-					-0-
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	29516	3			N	-0-					-0-
*09	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	16601	X	5570	-0-	-11031	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3747	-0-	-2050	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

04	29085	X	9142	-0-	-19943	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9964	-0-	-638	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9651	-0-	-219	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4752	-0-	1752	1752	4752	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2696	-0-	-404	1348	2696	2		N	-0-			-0-
08	1666 N	318	-0-	-1348	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

04	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	2		N	-0-			-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	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

04	DLQ G-10	11014	-0-	11014	33316	11014	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10848	-0-	10848	44164	10848	2		N	-0-			-0-
06	54886 X	10722	-0-	-44164	-0-	10722	2		N	-0-			-0-
07	11811 X	11493	-0-	-318	-0-	11493	2		N	-0-			-0-
08	11625 X	9163	-0-	-2462	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
*09	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

04	DLQ G-10	33999	-0-	33999	96431	33999	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14182	-0-	14182	110613	14182	2		N	-0-			-0-
06	110772 X	159	-0-	-110613	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	35123 X	7648	-0-	-27475	-0-	7648	2		N	-0-			-0-
08	35123 X	6040	-0-	-29083	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
09	33990 X	5850	-0-	-28140	-0-	5850	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

04	DLQ G-10	17680	-0-	17680	55561	17680	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	20201	-0-	20201	75762	20201	2		N	-0-			-0-
06	94511 X	18749	-0-	-75762	-0-	18749	2		N	-0-			-0-
07	20522 X	16692	-0-	-3830	-0-	16692	2		N	-0-			-0-
08	20522 X	16140	-0-	-4382	-0-	16140	2		N	-0-			-0-
09	19560 X	13089	-0-	-6471	-0-	13089	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

04	36396	X	13096	-0-	-23300	-0-	13096	3			N	-0-					-0-
05	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13332	-0-	-468	-0-	13332	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13765	-0-	-92	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	13811	-0-	-46	-0-	13811	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	13309	-0-	-11	-0-	13309	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	22860	-0-	-3120	-0-	579	1	22281	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	23904	-0-	-2942	-0-	686	1	23218	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	22332	-0-	-3648	-0-	810	1	21522	2	N	-0-					-0-
07	26846	X	24807	-0-	-2039	-0-	904	1	23903	2	N	-0-					-0-
08	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	888	1	25864	2	N	-0-					-0-
*09	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	823	1	23997	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

04	DLQ G-10		393	-0-	393	1452	393	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		578	-0-	578	2030	578	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	1101	-0-	-2030	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	992	X	556	-0-	-436	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	246	-0-	-864	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

04	DLQ G-10		19979	-0-	19979	60246	19979	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22455	-0-	22455	82701	22455	2			N	-0-					-0-
06	104120	X	21419	-0-	-82701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	16577	-0-	-5433	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20723	-0-	-997	-0-	20723	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79615	X	79615	-0-	-0-	-0-	79615	2			N	-0-					-0-
05	78436	X	78436	-0-	-0-	-0-	78436	2			N	-0-					-0-
06	73650	X	72238	-0-	-1412	-0-	72238	2			N	-0-					-0-
07	79244	X	79244	-0-	-0-	-0-	79244	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	77107	-0-	-4919	-0-	77107	2			N	-0-					-0-
09	79380	X	73968	-0-	-5412	-0-	73968	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
04	103327	X	103327	-0-	-0-	-0-	103327	2			N	-0-					-0-
05	106485	X	104472	-0-	-2013	-0-	104472	2			N	-0-					-0-
06	103050	X	97166	-0-	-5884	-0-	97166	2			N	-0-					-0-
07	106485	X	106087	-0-	-398	-0-	106087	2			N	-0-					-0-
08	105679	X	105069	-0-	-610	-0-	105069	2			N	-0-					-0-
09	102270	X	99781	-0-	-2489	-0-	99781	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	78330	X	76870	-0-	-1460	-0-	76870	2			N	-0-					-0-
05	80724	X	74751	-0-	-5973	-0-	74751	2			N	-0-					-0-
06	77760	X	57241	-0-	-20519	-0-	57241	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	78415	-0-	-1007	-0-	78415	2			N	-0-					-0-
08	78678	X	75694	-0-	-2984	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
09	76140	X	67178	-0-	-8962	-0-	67178	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

04	6930 X	6532	-0-	-398	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	7023	-0-	-177	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

04	45810 X	30540	-0-	-15270	-0-	30540	2			N	-0-					-0-
05	47337 X	37986	-0-	-9351	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
06	35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	2			N	-0-					-0-
07	39052 X	39052	-0-	-0-	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
08	37975 X	24004	-0-	-13971	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
09	36750 X	25469	-0-	-11281	-0-	25469	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

04	1410 N	5	-0-	-1405	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

04	115290 X	114075	-0-	-1215	-0-	114068	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	115413 X	100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	111420 X	97399	-0-	-14021	-0-	97397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	117893 X	113933	-0-	-3960	-0-	113918	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117893 X	117509	-0-	-384	-0-	117509	3			N	-0-					-0-
*09	114902 X	114902	-0-	-0-	-0-	114902	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

04	22290 X	22042	-0-	-248	-0-	22042	2			N	-0-			-0-
05	23033 X	22701	-0-	-332	-0-	22701	2			N	-0-			-0-
06	22230 X	21823	-0-	-407	-0-	21823	2			N	-0-			-0-
07	22909 X	22427	-0-	-482	-0-	22427	2			N	-0-			-0-
08	22599 X	22397	-0-	-202	-0-	22397	2			N	-0-			-0-
09	21870 X	21755	-0-	-115	-0-	21755	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

04	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	72	1	6847	2	N	-0-			-0-
05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
08	7285 X	6930	-0-	-355	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
09	6930 X	6700	-0-	-230	-0-	6700	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

04	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-			-0-
05	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2			N	-0-			-0-
06	21450 X	18639	-0-	-2811	-0-	18639	2			N	-0-			-0-
07	22754 X	21228	-0-	-1526	-0-	21228	2			N	-0-			-0-
08	23622 X	21624	-0-	-1998	-0-	21624	2			N	-0-			-0-
09	22860 X	20944	-0-	-1916	-0-	20944	2			N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

04	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-			-0-
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-			-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
07	9424 X	9118	-0-	-306	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
08	11005 X	9704	-0-	-1301	-0-	9704	2			N	-0-			-0-
09	10650 X	8388	-0-	-2262	-0-	8388	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	16137	-0-	16137	49302	16137	2			N	-0-					-0-
05	64665 X	15363	-0-	-49302	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
06	17310 X	16648	-0-	-662	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
07	17887 X	16142	-0-	-1745	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
08	17887 X	16664	-0-	-1223	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	16650 X	15968	-0-	-682	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	667	-0-	667	667	667	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	341	-0-	341	1008	341	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	381	-0-	381	1389	381	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	213	-0-	213	1602	213	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	330 N	28	-0-	-302	-0-	28	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	1			56
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14					70
06	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10					80
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1274	2	14	9	Y	13					93
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	Y	12	1	8			104
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1223	2	12	9	Y	11	75	1			40

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	1			63
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					82
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					94
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17					111
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21					132
*09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	Y	16	107	1			41

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	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

04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					1
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					1
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					2
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

04	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	4379	3	28	9	Y	25					107
05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31					138
06	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	Y	18					83
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6229	3	23	9	Y	21					104
*09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5221	3	35	9	Y	32					136

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8 9	N	7			122
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3 9	N	3			125
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	26			151
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	25			176
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

04	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	1605	-0-	-4815	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	1617	-0-	-4149	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	1753	-0-	-2370	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	1786	-0-	-2204	-0-	1786	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	59855	20196	-0-	-39659	-0-	20196	3		N	-0-			-0-
05	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20876	3		N	-0-			-0-
06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445	3		N	-0-			-0-
07	21387	21387	-0-	-0-	-0-	21387	3		N	-0-			-0-
08	21447	21447	-0-	-0-	-0-	21447	3		N	-0-			-0-
*09	20796	20796	-0-	-0-	-0-	20796	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

04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6	6	8			220
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					220
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			220
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			220
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			220
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1947	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1846	2	10	9	Y	9					22
06	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1654	2	23	9	Y	21	25	1			18
07	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1648	2	7	9	Y	6					24
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1777	2	3	9	Y	3	20	1			7
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1446	2	7	9	Y	6	7	1			6

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3264	-0-	264	601	3042	2	222	9	Y	202	331	1			174
05	3852	X	3251	-0-	-601	-0-	3108	2	143	9	Y	130					304
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	Y	272	346	1			230
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3146	2	195	9	Y	177					407
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3154	2	92	9	Y	84	351	1			140
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3054	2	305	9	Y	277	171	1			246

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 N	4208	-0-	1208	1394	4208	2			N	-0-					70
05	3100 N	6500	-0-	3400	4794	6500	2			N	-0-					70
06	11495 X	6701	-0-	-4794	-0-	6701	2			N	-0-					70
07	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9051	2	19	9	N	17					87
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					87
*09	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11201	2	36	9	N	33					120

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60					230
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1			80
06	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1615	2	55	9	N	50					130
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	N	47					177
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1730	2	58	9	N	53	183	1			47
*09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1671	2	72	9	N	65					112

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					55
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					55
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					55
07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					55
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					55
*09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

04	DLQ G-10	12823	-0-	12823	38114	12813	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	51351	13237	-0-	-38114	-0-	13226	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	12840	12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	13268	13205	-0-	-63	-0-	13196	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	13268 #	13151	-0-	-117	-0-	13141	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	12810 #	12580	-0-	-230	-0-	12580	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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	946	-0-	-170	-0-	63	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	69	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	65	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	63	1	1026	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	9765	X	2834	-0-	-6931	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		2057	-0-	2057	2057	2057	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

04	6720	X	4342	-0-	-2378	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	703	-0-	-5125	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3205	-0-	-1025	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	41250	X	9120	-0-	-32130	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					N	-0-					-0-
06	36780	X	-0-	-0-	-36780	-0-					N	-0-					-0-
07	37231	X	4105	-0-	-33126	-0-	3602	2	503	4	N	-0-					-0-
*08	T. A.		52849	-0-	52849	52849	52099	2	750	4	N	-0-					-0-
09	T. A.		47783	-0-	47783	100632	47783	2			N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

04	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3405	-0-	305	407	3405	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3321	-0-	321	728	3321	2			N	-0-					-0-
07	4926	X	4198	-0-	-728	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	3295	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	5476	1	1854	2	N	-0-					-0-
*09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4297	1	1997	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

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	51210 X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2		N	-0-			-0-
05	52917 X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2		N	-0-			-0-
06	51210 X	45489	-0-	-5721	-0-	45489	2		N	-0-			-0-
07	46903 X	43255	-0-	-3648	-0-	43255	2		N	-0-			-0-
08	51743 X	51743	-0-	-0-	-0-	51743	2		N	-0-			-0-
*09	50552 X	50552	-0-	-0-	-0-	50552	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

04	44550 X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2		N	-0-			-0-
05	46035 X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2		N	-0-			-0-
06	44550 X	38422	-0-	-6128	-0-	38422	2		N	-0-			-0-
07	44609 X	38178	-0-	-6431	-0-	38178	2		N	-0-			-0-
08	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	43676	2		N	-0-			-0-
09	41160 X	39594	-0-	-1566	-0-	39594	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

04	7140 X	7113	-0-	-27	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	7067	-0-	-311	-0-	7067	2		N	-0-			-0-
06	7140 X	6816	-0-	-324	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
07	7378 X	6461	-0-	-917	-0-	6461	2		N	-0-			-0-
08	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
*09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

04	37110 X	35479	-0-	-1631	-0-	35479	2		N	-0-			-0-
05	38347 X	37231	-0-	-1116	-0-	37231	2		N	-0-			-0-
06	37110 X	34593	-0-	-2517	-0-	34593	2		N	-0-			-0-
07	36673 X	32464	-0-	-4209	-0-	32464	2		N	-0-			-0-
08	37231 X	36407	-0-	-824	-0-	36407	2		N	-0-			-0-
09	36030 X	35940	-0-	-90	-0-	35940	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
04	14100	X	13607	-0-	-493	-0-	961	1	12646	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	9056	-0-	-6196	-0-	559	1	8497	3	N	-0-			-0-
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	797	1	14362	3	N	-0-			-0-
07	15252	X	15184	-0-	-68	-0-	846	1	14338	3	N	-0-			-0-
08	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	984	1	14975	3	N	-0-			-0-
*09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	964	1	14864	3	N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

04	5760	X	1208	-0-	-4552	-0-	85	1	1123	3	N	-0-			-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	642	1	9753	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	5163	-0-	-1617	-0-	271	1	4892	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	1113	-0-	-5893	-0-	62	1	1051	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	3041	-0-	-7344	-0-	188	1	2853	3	N	-0-			-0-
09	10050	X	1445	-0-	-8605	-0-	88	1	1357	3	N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

04	8970	X	7582	-0-	-1388	-0-	536	1	7046	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	6535	-0-	-2734	-0-	404	1	6131	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	5308	-0-	-3662	-0-	279	1	5029	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	6823	-0-	-1020	-0-	380	1	6443	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	7008	-0-	-835	-0-	432	1	6576	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	6158	-0-	-1432	-0-	375	1	5783	3	N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	36420	X	34905	-0-	-1515	-0-	2466	1	32439	3	N	-0-			-0-
05	38013	X	38013	-0-	-0-	-0-	2347	1	35666	3	N	-0-			-0-
06	36420	X	34566	-0-	-1854	-0-	1817	1	32749	3	N	-0-			-0-
07	37634	X	34718	-0-	-2916	-0-	1934	1	32784	3	N	-0-			-0-
08	37448	X	37170	-0-	-278	-0-	2293	1	34877	3	N	-0-			-0-
*09	36400	X	36400	-0-	-0-	-0-	2216	1	34184	3	N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	2013	1	26479	3	N	-0-			-0-
05	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	1820	1	27655	3	N	-0-			-0-
06	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	1481	1	26708	3	N	-0-			-0-
07	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	1614	1	27367	3	N	-0-			-0-
08	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	1800	1	27378	3	N	-0-			-0-
*09	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	1733	1	26726	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B DENY	-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

04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			48
05	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-			48
06	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			48
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			48
08	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			48
*09	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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

04	6180 #	6027	-0-	-153	-0-	6027	3		N	-0-			-0-
05	6541 #	5767	-0-	-774	-0-	5767	3		N	-0-			-0-
06	6420 #	6133	-0-	-287	-0-	6133	3		N	-0-			-0-
07	6634 #	5776	-0-	-858	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
08	10710 R	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3		N	-0-			-0-
09	6120 #	NO RPT	-0-	-6120	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

04	1230 #	1055	-0-	-175	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
06	1230 #	1084	-0-	-146	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07	1209 #	956	-0-	-253	-0-	956	3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1136	-0-	-73	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		Y	-0-			-0-
05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
07	1395 #	1196	-0-	-199	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
08	1457 #	1176	-0-	-281	-0-	1176	3		Y	-0-			-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	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

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

04	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
05	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

04	570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3		Y	-0-			3
05	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3		Y	-0-			3
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			3
07	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	3		Y	-0-			3
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	452	3		Y	-0-			3
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-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
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3		Y	-0-			11
05	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-			11
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-			11
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			11
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			11
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

04	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
05	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
06	960 #	941	-0-	-19	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
07	1085 #	927	-0-	-158	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
08	1085 #	934	-0-	-151	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-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

04	5374 R	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
05	5142 R	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
06	4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
07	5571 R	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
08	5299 R	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
*09	5034 R	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			8
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			8
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			8
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			8
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-			8
*09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

04	1200 #	225	-0-	-975	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	1240 #	190	-0-	-1050	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	1200 #	171	-0-	-1029	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	213	-0-	-934	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	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
04	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
05	1519 #	1458	-0-	-61	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06	1380 #	1313	-0-	-67	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
*09	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

04	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-			78
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			78
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-			78
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			78
08	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2		Y	-0-			78
*09	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

04	2760 #	2450	-0-	-310	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
05	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
06	2730 #	2345	-0-	-385	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	2323	-0-	-374	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
08	2635 #	2598	-0-	-37	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
*09	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*09	70 R	70	-0-	-0-	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			27
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1 9	N	1			28
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			28
08	T. A.	218	-0-	218	218	218	2		N	-0-			28
09	T. A.	305	-0-	305	523	305	2		N	-0-			28

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	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
04	12720 X	4153	-0-	-8567	-0-	4152	2	1	9	N	1					31
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8575	2	9	9	N	8					39
06	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	115	1	9326	2	N	8					47
						9	9									
07	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	373	1	9847	2	N	6	1	8			52
						7	9									
08	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	648	1	14029	2	N	10	1	8			61
						11	9									
*09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	611	1	13627	2	N	1	1	8			61
						1	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2190 X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1	9	N	1					119
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	3	2	8			120
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	N	7					127
07	1550 X	181	-0-	-1369	-0-	181	2			N	-0-					127
08	3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	2470	2			N	-0-					127
*09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	2	2	9	N	2	1	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

04	10680 X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700	2	N	-0-					66
05	4557 X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970	2	N	-0-					66
06	6630 X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2			N	-0-					66
07	6851 X	5595	-0-	-1256	-0-	253	1	5291	2	N	46					112
						51	9									
08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	167	1	7628	2	N	-0-					112
*09	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	123	1	11888	2	N	1	1	8			112
						1	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	2	7	9	N	6	6	8			15
05	4092 X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					15
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	9	N	2	2	8			15
07	5270 X	4522	-0-	-748	-0-	4522	2			N	-0-					15
08	5270 X	4450	-0-	-820	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			15
09	5100 X	4056	-0-	-1044	-0-	4055	2	1	9	N	1	1	8			15

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 #: 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
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2773	2	84	9	N	76	151	1	1	8	32
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47					79
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	1	8			109
07	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2877	2	48	9	N	44	118	1	1	8	34
08	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2436	2	58	9	N	53	1	8			86
09	2850	X	1680	-0-	-1170	-0-	1632	2	48	9	N	44	1	8			129

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

04	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	3753	2			N	-0-					136
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	20	19	8			137
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7633	2	4	9	N	4	4	8			137
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					137
08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12155	2	55	9	N	50	7	8			180
*09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12595	2	15	9	N	14	156	1			38

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

04	8490	X	4029	-0-	-4461	-0-	4028	2	1	9	N	1					144
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					144
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					144
07	4154	X	475	-0-	-3679	-0-	475	2			N	-0-					144
08	6913	X	59	-0-	-6854	-0-	56	2	3	9	N	3	1	8			146
09	6900	X	5618	-0-	-1282	-0-	5616	2	2	9	N	2	2	8			146

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					11
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			11
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					11
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11
08	2139	N	692	-0-	-1447	-0-	657	2	35	9	N	32					43
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					128
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					130
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					130
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					130
08	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2			N	-0-					130
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18960	X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	1	1	8			6
							1	9									
05	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	1	1	8			6
							1	9									
06	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	112	1	18402	2	N	-0-					6
07	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	2			N	-0-					6
08	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22088	2	1	9	N	1	1	8			6
*09	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21076	2	1	9	N	1					7

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

04	18780	X	14835	-0-	-3945	-0-	14824	2	11	9	N	10	1	8			47
05	14632	X	12397	-0-	-2235	-0-	12	1	12368	2	N	15	1	8			61
							17	9									
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					61
07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16781	2	4	9	N	4	4	8			61
08	16275	X	14408	-0-	-1867	-0-	587	1	13820	2	N	1					62
							1	9									
09	19440	X	18053	-0-	-1387	-0-	823	1	17230	2	N	-0-					62

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	2	8			1
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			1
06	2700	X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2			N	-0-					1
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					1
08	7564	X	4868	-0-	-2696	-0-	4867	2	1	9	N	1	1	8			1
09	7320	X	3289	-0-	-4031	-0-	3285	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

04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225	2	N	2	2	8			71
							2	9									
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	1	1	8			71
							1	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1371	2	N	75	1	8			145
							83	9									
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	386	1	1759	2	N	16	2	8			159
							18	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	25	1	1323	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	256	1	1602	2	N	1	1	8			159
							1	9									

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

04	106079	X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91	9	N	83	194	1			460
05	109833	X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591	9	N	537	748	1	1	8	248
06	108990	X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	905	9	N	823	546	1			525
07	112623	X	103112	-0-	-9511	-0-	102526	2	586	9	N	533	930	1	2	8	126
08	109957	X	100095	-0-	-9862	-0-	99442	2	653	9	N	594	370	1	1	8	349
09	106080	X	99229	-0-	-6851	-0-	98285	2	944	9	N	858	939	1	1	8	267

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					5
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43	9	N	39	39	8			5
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	8899	2	N	17	16	8			6
							19	9									
07	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	27	1	14873	2	N	78	78	8			6
							86	9									
08	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8310	2	53	9	N	48	48	8			6
*09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11820	2	3	9	N	3	3	8			6

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

04	2340	X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2			N	-0-					67
05	2418	X	629	-0-	-1789	-0-	629	2			N	-0-					67
06	2040	X	708	-0-	-1332	-0-	708	2			N	-0-					67
07	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1095	2			N	-0-					67
08	2108	X	584	-0-	-1524	-0-	582	2	2	9	N	2	2	8			67
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8458	2	1	9	N	1	1	8			56
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					56
06	10320	X	6713	-0-	-3607	-0-	6713	2			N	-0-					56
07	10664	X	7427	-0-	-3237	-0-	7425	2	2	9	N	2	2	8			56
08	10137	X	7329	-0-	-2808	-0-	7329	2			N	-0-					56
09	8460	X	5763	-0-	-2697	-0-	5763	2			N	-0-					56

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					31
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2	1	9	N	1					32
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	1562	2	74	9	N	67					99
07	2945	X	1270	-0-	-1675	-0-	1248	2	22	9	N	20					119
08	5673	X	1212	-0-	-4461	-0-	1186	2	26	9	N	24					143
09	5490	X	944	-0-	-4546	-0-	944	2			N	-0-					143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					55
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					55
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					55
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					55
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8			55
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	362	2	3	9	N	3					58

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

04	3540	X	1144	-0-	-2396	-0-	1142	2	2	9	N	2					147
05	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-					147
06	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	1137	2			N	-0-					147
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					147
08	3100	N	3654	-0-	554	554	3654	2			N	-0-					147
*09	3000	N	3924	-0-	924	1478	538	1	3386	2	N	-0-					147

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	-0-					109
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	N	-0-					109
06	1470	X	994	-0-	-476	-0-	164	1	828	2	N	2					111
							2	9									
07	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	210	1	1162	2	N	8	1	8			118
							9	9									
08	1519	X	852	-0-	-667	-0-	176	1	674	2	N	2	2	8			118
							2	9									
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	161	1	857	2	N	96	96	8			118
							106	9									

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	9	N	76					91
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					91
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					91
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	1	8			92
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22950	X	18672	-0-	-4278	-0-	18670	2	2	9	N	2	2	8			15
05	23715	X	17071	-0-	-6644	-0-	17070	2	1	9	N	1	1	8			15
06	20100	X	11597	-0-	-8503	-0-	11595	2	2	9	N	2	2	8			15
07	19282	X	1744	-0-	-17538	-0-	1738	2	6	9	N	5	5	8			15
08	19282	X	47	-0-	-19235	-0-	47	2			N	-0-					15
09	18660	X	496	-0-	-18164	-0-	492	2	4	9	N	4					19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

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

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					128
05	1736	X	132	-0-	-1604	-0-	2	1	130	2	N	-0-					128
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	5	8			129
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12	10	8			131
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	3	1	2077	2	N	12	12	8			131
							13	9									
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	19	1	1829	2	N	2	2	8			131
							2	9									

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

04	11370	X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	-0-					52
05	11749	X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	1					53
							1	9									
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	-0-					53
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	3113	1	11210	2	N	-0-					53
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1735	1	9787	2	N	-0-					53
09	12390	X	10334	-0-	-2056	-0-	1409	1	8925	2	N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

04	10500	X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	-0-					18
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	-0-					18
06	2460	X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	2542	X	2250	-0-	-292	-0-	303	1	1947	2	N	-0-					18
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	560	1	4243	2	N	-0-					18
*09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	732	1	7906	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					118
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					119
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					119
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					119
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	2	2	8			40
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	3	3	8			40
06	13260	X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1	9	N	1	1	8			40
07	13702	X	11783	-0-	-1919	-0-	11781	2	2	9	N	2	2	8			40
08	13702	X	11800	-0-	-1902	-0-	11796	2	4	9	N	4	4	8			40
09	12630	X	11249	-0-	-1381	-0-	11248	2	1	9	N	1	1	8			40

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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			37
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					37
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					37

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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-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
04	2550	X	412	-0-	-2138	-0-	412	2			N	-0-					48
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					48
06	1680	X	385	-0-	-1295	-0-	385	2			N	-0-					48
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					48
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					48
09	420	X	389	-0-	-31	-0-	389	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
04	720	X	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					159
05	744	X	275	-0-	-469	-0-	272	2	3	9	N	3	126	1			36
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34	2	8			68
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	497	2	34	9	N	31					99
08	558	X	396	-0-	-162	-0-	326	2	70	9	N	64	3	8			160
09	540	X	330	-0-	-210	-0-	262	2	68	9	N	62	1	8			221

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	46385	X	46385	-0-	-0-	-0-	848	1	45536	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	54552	X	54552	-0-	-0-	-0-	3301	1	51250	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	56470	X	56470	-0-	-0-	-0-	1699	1	54771	2	N	-0-					85
07	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2028	1	56689	2	N	1	1	8			85
							1	9									
08	54808	X	54592	-0-	-216	-0-	3723	1	50869	2	N	-0-					85
09	56460	X	50793	-0-	-5667	-0-	4750	1	46043	2	N	-0-					85

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
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	536	1	7831	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	444	1	6938	2	N	-0-					14
06	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	8649	X	7463	-0-	-1186	-0-	366	1	7095	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	8649	X	6938	-0-	-1711	-0-	144	1	6794	2	N	-0-					14
*09	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	707	1	8546	2	N	1	1	8			14
							1	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
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1	9006	2	N	-0-					96
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6	8			96
							7	9									
06	13620	X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4	8			96
							4	9									
07	14074	X	7562	-0-	-6512	-0-	1095	1	6459	2	N	7	6	8			97
							8	9									
08	13175	X	9280	-0-	-3895	-0-	2960	1	6320	2	N	-0-					97
09	10620	X	9172	-0-	-1448	-0-	1578	1	7584	2	N	9					106
							10	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
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1	3760	2	N	16	16	8			7
							18	9									
05	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-					7
06	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-					7
07	4464	X	1800	-0-	-2664	-0-	375	1	1425	2	N	-0-					7
08	4588	X	1345	-0-	-3243	-0-	234	1	1097	2	N	13	13	8			7
							14	9									
09	4380	X	2209	-0-	-2171	-0-	483	1	1724	2	N	2	1	8			8
							2	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
04	10470	X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-					61
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10	8			61
06	8070	X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-					61
07	8339	X	6667	-0-	-1672	-0-	64	1	6601	2	N	2	1	8			62
							2	9									
08	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	678	1	8457	2	N	-0-					62
09	10650	X	9299	-0-	-1351	-0-	674	1	8624	2	N	1					63
							1	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

04	10290 X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1	7616	2	N	2	2	8			24
						2	9									
05	10633 X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1	8			24
						1	9									
06	9120 X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-					24
07	8277 X	4311	-0-	-3966	-0-	345	1	3966	2	N	-0-					24
08	10106 X	9019	-0-	-1087	-0-	451	1	8568	2	N	-0-					24
09	9780 X	4335	-0-	-5445	-0-	247	1	4088	2	N	-0-					24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	1					133
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					133
06	4020 X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-					133
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					133
08	4154 X	1966	-0-	-2188	-0-	1966	2			N	-0-					133
09	3840 X	2194	-0-	-1646	-0-	2194	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

04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3	9	N	3	1	8			20
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18	8			20
						20	9									
07	2852 X	1529	-0-	-1323	-0-	39	1	1479	2	N	10	10	8			20
						11	9									
08	3100 N	3728	-0-	628	628	543	1	3182	2	N	3					23
						3	9									
09	2910 N	1416	-0-	-1494	-0-	246	1	1168	2	N	2	2	8			23
						2	9									

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	170	1	1	8	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

04	71760 X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	-0-					46
05	74152 X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	-0-					46
06	71760 X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2	9	N	2	2	8			46
07	67890 X	65905	-0-	-1985	-0-	65905	2			N	-0-					46
08	67890 X	63200	-0-	-4690	-0-	63200	2			N	-0-					46
09	65700 X	58463	-0-	-7237	-0-	3	1	58460	2	N	-0-					46

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
04	8880	X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10	9	N	9					84
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1	9	N	1	1	8			84
06	5130	X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2	9	N	2					86
07	5301	X	283	-0-	-5018	-0-	283	2			N	-0-					86
08	10292	X	681	-0-	-9611	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			86
09	9960	X	1252	-0-	-8708	-0-	1252	2			N	-0-					86

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4400	2	N	5	1	8			121
							6	9									
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	473	1	11590	2	N	2	2	8			121
							2	9									
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	701	1	17106	2	N	6	4	8			123
							7	9									
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	N	9	8	8			124
							10	9									
08	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	673	1	13659	2	N	2	1	8			125
							2	9									
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	507	1	4981	2	N	4					129
							4	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					10
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	39570	X	35374	-0-	-4196	-0-	35370	2	4	9	N	4	3	8			176
05	43078	X	43078	-0-	-0-	-0-	1270	1	41576	2	N	211	164	1	20	8	203
							232	9									
06	43022	X	43022	-0-	-0-	-0-	1461	1	41354	2	N	188	333	1	2	8	56
							207	9									
07	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	1491	1	40085	2	N	212	15	8			253
							233	9									
08	43090	X	41210	-0-	-1880	-0-	1409	1	39471	2	N	300	321	1	3	8	229
							330	9									
09	43020	X	38894	-0-	-4126	-0-	1273	1	37487	2	N	122	165	1	4	8	182
							134	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

04	17100	X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1					134
							1	9									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-					134
06	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1					135
							1	9									
07	11842	X	6391	-0-	-5451	-0-	355	1	6032	2	N	4	4	8			135
							4	9									
08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	537	1	14952	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	11460	X	10749	-0-	-711	-0-	397	1	10352	2	N	-0-					135

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

04	54450	X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8			145
05	56265	X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	7	8	183
06	52440	X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	3	8	59
07	54188	X	51725	-0-	-2463	-0-	51469	2	256	9	N	233	179	1	11	8	102
08	53258	X	47998	-0-	-5260	-0-	47820	2	178	9	N	162	87	1	5	8	172
09	50580	X	49184	-0-	-1396	-0-	48957	2	227	9	N	206	176	1	2	8	200

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8			10
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8			10
07	682	X	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					10
08	682	X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					10
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

04	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					14
05	1860	X	19	-0-	-1841	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8			14
06	46218	X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3					17
07	57861	X	57861	-0-	-0-	-0-	57861	2			N	-0-					17
08	33883	X	33565	-0-	-318	-0-	33565	2			N	-0-					17
09	46230	X	5062	-0-	-41168	-0-	5061	2	1	9	N	1					18

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	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
04	25740	X	22055	-0-	-3685	-0-	22047	2	8	9	N	7	2	8			173
05	19375	X	18857	-0-	-518	-0-	14	1	18815	2	N	25	19	8			179
							28	9									
06	26430	X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8			180
							2	9									
07	27311	X	19447	-0-	-7864	-0-	564	1	18872	2	N	10	6	8			184
							11	9									
08	26381	X	18995	-0-	-7386	-0-	537	1	18452	2	N	5	1	8			188
							6	9									
09	22050	X	17833	-0-	-4217	-0-	560	1	17271	2	N	2	1	8			189
							2	9									

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

04	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	861	1	15723	2	N	93	142	1	1	8	64
							102	9									
05	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	788	1	15550	2	N	95	1	8			158
							105	9									
06	18210	X	15100	-0-	-3110	-0-	854	1	14181	2	N	59	161	1			56
							65	9									
07	18817	X	15758	-0-	-3059	-0-	899	1	14723	2	N	124	127	1			53
							136	9									
08	18631	X	15848	-0-	-2783	-0-	848	1	14914	2	N	78					131
							86	9									
09	16680	X	14920	-0-	-1760	-0-	826	1	13999	2	N	86	153	1			64
							95	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

04	1800	X	612	-0-	-1188	-0-	612	2			N	-0-					102
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					102
06	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	348	1	8638	2	N	49	1	8			150
							54	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1	1	8			150
							1	9									
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	2	N	-0-					150
09	4350	X	1811	-0-	-2539	-0-	5	1	1806	2	N	-0-					150

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

04	77619	X	77619	-0-	-0-	-0-	4078	1	73540	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	4028	1	75143	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	75564	X	75564	-0-	-0-	-0-	3844	1	71720	2	N	-0-					14
07	82893	X	82893	-0-	-0-	-0-	4124	1	78768	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	80197	X	74249	-0-	-5948	-0-	1443	1	72806	2	N	-0-					14
09	77610	X	73394	-0-	-4216	-0-	3851	1	69543	2	N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2097	-0-	-1533	-0-	5	1	2092	2	N	-0-					30
05	3658	X	1649	-0-	-2009	-0-	2	1	1647	2	N	-0-					30
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	338	1	3024	2	N	5	5	8			30
							6	9									
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	374	1	2597	2	N	-0-					30
08	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	96	1	2685	2	N	-0-					30
09	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	170	1	2554	2	N	28					58
							31	9									

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28560	X	23893	-0-	-4667	-0-	36	1	23822	2	N	32	2	8			145
							35	9									
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	92	1	32127	2	N	157					302
							173	9									
06	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	802	1	35809	2	N	214	455	1	2	8	59
							235	9									
07	51822	X	51822	-0-	-0-	-0-	2003	1	49771	2	N	44	3	8			100
							48	9									
08	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	1326	1	38707	2	N	244	178	1	1	8	165
							268	9									
09	35010	X	29581	-0-	-5429	-0-	1403	1	27813	2	N	332	344	1	1	8	152
							365	9									

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	610	1	4731	2	N	-0-					21
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	627	1	4700	2	N	1					22
							1	9									
06	5550	X	4239	-0-	-1311	-0-	263	1	3926	2	N	45	17	8			50
							50	9									
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	527	1	3439	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	538	1	2918	2	N	-0-					50
09	5250	X	4238	-0-	-1012	-0-	509	1	3729	2	N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2					161
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					166
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					168
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					168
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					170
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

04	15360	X	1200	-0-	-14160	-0-	5	1	1195	2	N	-0-					27
05	7905	X	2910	-0-	-4995	-0-	64	1	2844	2	N	2					29
							2	9									
06	11490	X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122	2	N	2					31
							2	9									
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	942	1	24809	2	N	18	15	8			34
							20	9									
08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	770	1	9122	2	N	9	1	8			42
							10	9									
*09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	895	1	8806	2	N	6	1	8			47
							7	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

04	10920	X	5738	-0-	-5182	-0-	532	1	5206	2	N	-0-					12
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	978	1	4518	2	N	17	1	8			28
							19	9									
06	7230	X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166	2	N	-0-					28
07	7471	X	5190	-0-	-2281	-0-	861	1	4328	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	7471	X	4862	-0-	-2609	-0-	945	1	3888	2	N	26					54
							29	9									
09	5730	X	4141	-0-	-1589	-0-	1026	1	3115	2	N	-0-					54

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	363	1	2800	2	N	-0-					25
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-					25
06	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1					26
							1	9									
07	2604	X	2210	-0-	-394	-0-	339	1	1871	2	N	-0-					26
08	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	284	1	1089	2	N	-0-					26
09	2520	X	1619	-0-	-901	-0-	255	1	1364	2	N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

04	66720	X	59001	-0-	-7719	-0-	58773	2	228	9	N	207	275	1	3	8	158
05	68944	X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	3	8	78
06	62610	X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169	1	2	8	100
07	60977	X	53135	-0-	-7842	-0-	52737	2	398	9	N	362	311	1	3	8	148
08	60977	X	51731	-0-	-9246	-0-	51610	2	121	9	N	110	182	1	2	8	74
09	59010	X	50425	-0-	-8585	-0-	50162	2	263	9	N	239	182	1	1	8	130

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32464	X	32464	-0-	-0-	-0-	567	1	31891	2	N	5					73
							6	9									
05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	192	1	20561	2	N	110	116	1	1	8	66
							121	9									
06	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	442	1	26008	2	N	212	189	1	2	8	87
							233	9									
07	33542	X	33315	-0-	-227	-0-	630	1	32469	2	N	196	165	1			118
							216	9									
08	42433	X	42433	-0-	-0-	-0-	160	1	42082	2	N	174	3	8			289
							191	9									
09	32460	X	28341	-0-	-4119	-0-	27986	2	355	9	N	323	375	1			237

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	17970	X	9941	-0-	-8029	-0-	401	1	9539	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	18569	X	9443	-0-	-9126	-0-	306	1	9137	2	N	-0-					28
06	17970	X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	-0-					28
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	569	1	15684	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	15376	X	12006	-0-	-3370	-0-	334	1	11670	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	9930	X	9469	-0-	-461	-0-	445	1	9024	2	N	-0-					28

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					148
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					148
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31	1	8			178
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					178
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					178
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					178

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2					16
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					16
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					16
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	6	2	4	9	N	4					20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	446	1	13624	2	N	4	1	8			107
							4	9									
05	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	239	1	16735	2	N	44					151
							48	9									
*06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	5					156
							6	9									
*07	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	207	1	21347	2	N	2	2	8			156
							2	9									
*08	17019	X	15390	-0-	-1629	-0-	257	1	15133	2	N	-0-					156
09	21330	X	6360	-0-	-14970	-0-	259	1	6101	2	N	-0-					156

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					182
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					183
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					183
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					183
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					183
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1					184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

04	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	35667	2	118	9	N	107					182
05	31713	X	30205	-0-	-1508	-0-	30089	2	116	9	N	105	185	1			102
06	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22					124
07	36983	X	32615	-0-	-4368	-0-	32608	2	7	9	N	6	3	8			127
08	36983	X	31344	-0-	-5639	-0-	31267	2	77	9	N	70	12	8			185
09	35790	X	10926	-0-	-24864	-0-	10922	2	4	9	N	4	2	8			187

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

04	13200	X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6					97
							7	9									
05	13547	X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1					98
							1	9									
*06	13110	X	7791	-0-	-5319	-0-	507	1	7282	2	N	2	2	8			98
							2	9									
*07	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	501	1	10650	2	N	5	5	8			98
							6	9									
*08	11749	X	9795	-0-	-1954	-0-	419	1	9376	2	N	-0-					98
09	11370	X	5420	-0-	-5950	-0-	281	1	5139	2	N	-0-					98

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

04	39540	X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-					14
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14
06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					14
08	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					14
09	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					44
05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	101	2			N	-0-					44
06	2100	X	9	-0-	-2091	-0-	9	2			N	-0-					44
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					46
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					46
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1	8			46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82440	X	73160	-0-	-9280	-0-	73157	2	3	9	N	3	1	8			85
05	78616	X	74849	-0-	-3767	-0-	74831	2	18	9	N	16	11	8			90
06	73373	X	73373	-0-	-0-	-0-	73226	2	147	9	N	134					224
07	75609	X	74010	-0-	-1599	-0-	73527	2	483	9	N	439	535	1			128
08	75609	X	69932	-0-	-5677	-0-	69387	2	545	9	N	495	367	1	5	8	251
09	73380	X	70783	-0-	-2597	-0-	70238	2	545	9	N	495	553	1	2	8	191

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

04	1650	X	420	-0-	-1230	-0-	420	2			N	-0-					172
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					174
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					174
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					175
08	1085	X	769	-0-	-316	-0-	769	2			N	-0-					175
*09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					176

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					16
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					17
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		2772	-0-	2772	2772	389	1	2381	2	N	2	2	8			17
							2	9									

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1392	1	10666	3	N	-0-			-0-
05	11129 X	8431	-0-	-2698	-0-	1056	1	7375	3	N	-0-			-0-
06	11730 X	11041	-0-	-689	-0-	1344	1	9697	3	N	-0-			-0-
07	12121 X	11171	-0-	-950	-0-	1392	1	9779	3	N	-0-			-0-
08	12462 X	11351	-0-	-1111	-0-	1296	1	10055	3	N	-0-			-0-
09	12060 X	8403	-0-	-3657	-0-	1440	1	6963	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

04	39570 X	18908	-0-	-20662	-0-	528	1	18380	3	N	-0-			-0-
05	40238 X	3341	-0-	-36897	-0-	48	1	3293	3	N	-0-			-0-
06	39330 X	22858	-0-	-16472	-0-	1104	1	21754	3	N	-0-			-0-
07	40641 X	32474	-0-	-8167	-0-	1344	1	31130	3	N	-0-			-0-
08	29822 X	10626	-0-	-19196	-0-	1392	1	9234	3	N	-0-			-0-
09	22860 X	5435	-0-	-17425	-0-	1440	1	3995	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-			37
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	3	N	-0-			37
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-			37
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	3	N	-0-			37
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	-0-			37
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

04	32055 X	32055	-0-	-0-	-0-	1650	1	30405	3	N	-0-			-0-
05	31806 X	23517	-0-	-8289	-0-	1100	1	22417	3	N	-0-			-0-
06	30780 X	25077	-0-	-5703	-0-	1375	1	23702	3	N	-0-			-0-
07	31806 X	31777	-0-	-29	-0-	1650	1	30127	3	N	-0-			-0-
08	33232 X	29142	-0-	-4090	-0-	1705	1	27437	3	N	-0-			-0-
09	32070 X	14518	-0-	-17552	-0-	1650	1	12868	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	36	1	4418	3	N	-0-			-0-
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	3	N	-0-			-0-
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	34	1	4221	3	N	-0-			-0-
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	37	1	4277	3	N	-0-			-0-
08	4588 X	4107	-0-	-481	-0-	37	1	4070	3	N	-0-			-0-
09	4440 X	1296	-0-	-3144	-0-	36	1	1260	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	3	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-			-0-
06	750 N	572	-0-	-178	-0-	32	1	540	3	N	-0-			-0-
07	775 N	204	-0-	-571	-0-	29	1	175	3	N	-0-			-0-
08	620 N	125	-0-	-495	-0-	23	1	102	3	N	-0-			-0-
09	570 N	259	-0-	-311	-0-	36	1	223	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

04	INC G-10	1138	-0-	1138	2109	36	1	1102	3	N	-0-			-0-
05	1900 N	793	-0-	-1107	1002	29	1	764	3	N	-0-			-0-
06	1902 N	900	-0-	-1002	-0-	34	1	866	3	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

04	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	1			N	-0-				-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	-0-				-0-
06	1260	N	233	-0-	-1027	-0-	90	1	143	2	N	-0-				-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	N	-0-				-0-
08	1054	N	181	-0-	-873	-0-	93	1	88	2	N	-0-				-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	171	1		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	1	8		75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				146
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-				-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-				-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-				-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					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

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5				31
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	140	3	23	9	N	21				52
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8				60
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				60
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10				70
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2				72

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

04	26820	X	20328	-0-	-6492	-0-	1434	1	18894	2	N	-0-				-0-
05	27714	X	20541	-0-	-7173	-0-	1224	1	19317	2	N	-0-				-0-
06	26820	X	14785	-0-	-12035	-0-	14785	3			N	-0-				-0-
07	24087	X	23059	-0-	-1028	-0-	23059	3			N	-0-				-0-
08	DLQ G-10		20298	-0-	20298	20298	20298	3			N	-0-				-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20298					N	NO RPT				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6448 X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-	118	7			-0-
*04	5850 X	4671	-0-	-1179	-0-	330	1	4341	2	N	-0-					-0-
*05	6045 X	3017	-0-	-3028	-0-	180	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	2481	-0-	-3549	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	6231 X	5767	-0-	-464	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	6315	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6315					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

04	4440 X	4136	-0-	-304	-0-	292	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3333	-0-	-1197	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4024	-0-	4024	4024	4024	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4024					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

04	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	1121	1	14762	2	N	-0-					-0-
05	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185	2	N	-0-					-0-
06	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
07	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
08	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

04	24360 X	22761	-0-	-1599	-0-	1606	1	21155	2	N	-0-					-0-
05	24986 X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	25470 X	3199	-0-	-22271	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	26319 X	23538	-0-	-2781	-0-	23538	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	25610	-0-	25610	25610	25610	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25610					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

04	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	187	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	2227	-0-	-1163	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2650	-0-	-853	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2329	-0-	2329	2329	2329	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2329					N	NO RPT					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

04	51960 X	34503	-0-	-17457	-0-	2435	1	32068	2	N	-0-					70
05	48360 X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-					70
06	43710 X	-0-	-0-	-43710	-0-					N	-0-					70
07	45167 X	-0-	-0-	-45167	-0-					N	-0-					70
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31200 X	28089	-0-	-3111	-0-	1982	1	26107	2	N	-0-					52
05	29667 X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-					52
06	30600 X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					52
07	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					27
05	465 N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					27
06	3000 N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					27
07	347 N	49	-0-	-298	-0-	49	3			N	-0-					27
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	2820 X	9	-0-	-2811	-0-	9	3			N	-0-					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

04	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	3			N	-0-					252
05	992 N	769	-0-	-223	-0-	765	3	4	9	N	4					256
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1			248
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					248
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7					255
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	745	3	7	9	N	6					261

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

04	1380 N	89	-0-	-1291	-0-	89	3			N	-0-					75
05	1054 N	176	-0-	-878	-0-	176	3			N	-0-					75
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					75
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					75
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					75
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					171
05	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					171
06	900 N	534	-0-	-366	-0-	534	3			N	-0-					171
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					171
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					171
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	844	-0-	844	6529	681	3	163	9	Y	148	66	1			82
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
08	0	Z	1	-0-	1	6530	1	3			Y	-0-					82
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	6530					Y	-0-					82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					29
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					29
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					29
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					29
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					29
*09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	205	9	N	186	188	1			33
05	13361	X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3	3	9	N	3					36
06	12930	X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3			N	-0-					36
07	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	11842	3			N	-0-					36
08	DLQ G-10		11710	-0-	11710	11710	11710	3			N	-0-					36
09	DLQ G-10		10629	-0-	10629	22339	10629	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					29
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					29
06	1620	X	19	-0-	-1601	-0-	19	3			N	-0-					29
07	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			N	-0-					29
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					39
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					39
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9	N	165	178	1			26
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					26
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					26
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					26

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	3			N	-0-					867
05	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	3			N	-0-					867
06	17850	X	17720	-0-	-130	-0-	17720	3			N	-0-					867
07	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	18220	3			N	-0-					867
08	DLQ G-10		19124	-0-	19124	19124	19124	3			N	-0-					867
09	DLQ G-10		19028	-0-	19028	38152	19028	3			N	-0-					867

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
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3			N	-0-					79
05	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	3			N	-0-					79
06	4170	X	3637	-0-	-533	-0-	3637	3			N	-0-					79
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3			N	-0-					79
08	DLQ G-10		3860	-0-	3860	3860	3854	3	6	9	N	5					84
09	DLQ G-10		3706	-0-	3706	7566	3705	3	1	9	N	1					85

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38760	X	25052	-0-	-13708	-0-	25052	3			N	-0-					138
05	40052	X	15446	-0-	-24606	-0-	15446	3			N	-0-					138
06	32190	X	22826	-0-	-9364	-0-	22826	3			N	-0-					138
07	25885	X	22528	-0-	-3357	-0-	22528	3			N	-0-					138
08	DLQ	G-10	21748	-0-	21748	21748	21748	3			N	-0-					138
09	DLQ	G-10	21251	-0-	21251	42999	21251	3			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

04	2070	N	1102	-0-	-968	-0-	1102	3			N	-0-					89
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					89
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	273					362
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					362
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3			N	-0-					362
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

04	9000	X	8508	-0-	-492	-0-	8508	3			N	-0-					85
05	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	8503	3			N	-0-					85
06	9000	X	7520	-0-	-1480	-0-	7520	3			N	-0-					85
07	8928	X	7569	-0-	-1359	-0-	7569	3			N	-0-					85
08	DLQ	G-10	7206	-0-	7206	7206	7206	3			N	-0-					85
09	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	13654	6178	3	270	9	N	245					330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

04	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	4569	3	24	9	N	22					92
05	5735	X	3780	-0-	-1955	-0-	3763	3	17	9	N	15					107
06	4770	X	4644	-0-	-126	-0-	4626	3	18	9	N	16					123
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5063	3	36	9	N	33					156
08	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	4799	4779	3	20	9	N	18					174
09	DLQ	G-10	4706	-0-	4706	9505	4693	3	13	9	N	12					186

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5413	3	112	9	N	102	185	1			1446
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5568	3	152	9	N	138					1584
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5373	3	129	9	N	117	185	1			1516
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5510	3	132	9	N	120	182	1			1454
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5119	3	123	9	N	112	186	1			1380
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2820	3	120	9	N	109					1489

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					28
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					28
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					28
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	3			N	-0-					28
08	DLQ	G-10	8088	-0-	8088	8088	8088	3			N	-0-					28
09	DLQ	G-10	7172	-0-	7172	15260	7172	3			N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	30165	3			N	-0-					279
05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	3			N	-0-					279
06	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	29778	3			N	-0-					279
07	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			N	-0-					279
08	DLQ G-10	29151	-0-	29151	29151	29151	3			N	-0-					279
09	DLQ G-10	27157	-0-	27157	56308	27157	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					59
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					59
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					59
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					59
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					59
*09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

04	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					83
05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					83
06	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					83
07	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					83
08	DLQ G-10	9651	-0-	9651	9651	9651	3			N	-0-					83
09	DLQ G-10	9550	-0-	9550	19201	9550	3			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					54
05	2914 X	2063	-0-	-851	-0-	2063	3			N	-0-					54
06	2820 X	247	-0-	-2573	-0-	247	3			N	-0-					54
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4213	3	42	9	N	38					92
08	2914 X	256	-0-	-2658	-0-	256	3			N	-0-					92
09	2820 X	108	-0-	-2712	-0-	108	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					187
05	7316 X	6437	-0-	-879	-0-	6437	3			N	-0-					187
06	7080 X	5879	-0-	-1201	-0-	5879	3			N	-0-					187
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					187
08	DLQ G-10	12792	-0-	12792	12792	12792	3			N	-0-					187
09	DLQ G-10	9153	-0-	9153	21945	9153	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

04	23700 X	22446	-0-	-1254	-0-	22446	3			N	-0-					51
05	24490 X	22771	-0-	-1719	-0-	22771	3			N	-0-					51
06	23400 X	21485	-0-	-1915	-0-	21485	3			N	-0-					51
07	23560 X	22747	-0-	-813	-0-	22747	3			N	-0-					51
08	DLQ G-10	20163	-0-	20163	20163	20163	3			N	-0-					51
09	DLQ G-10	15494	-0-	15494	35657	15494	3			N	-0-					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990 X	6480	-0-	-510	-0-	6480	3			N	-0-					159
05	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					159
06	6870 X	5977	-0-	-893	-0-	5977	3			N	-0-					159
07	7099 X	6859	-0-	-240	-0-	6859	3			N	-0-					159
08	DLQ G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-					159
09	DLQ G-10	7040	-0-	7040	12844	7040	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

04	11370 X	11096	-0-	-274	-0-	11096	3			N	-0-					52
05	11749 X	10925	-0-	-824	-0-	10925	3			N	-0-					52
06	11280 X	10556	-0-	-724	-0-	10556	3			N	-0-					52
07	11563 X	10976	-0-	-587	-0-	10976	3			N	-0-					52
08	DLQ G-10	10720	-0-	10720	10720	10719	3	1	9	N	1					53
09	DLQ G-10	10083	-0-	10083	20803	10083	3			N	-0-					53

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1408	3	190	9	N	173					641
05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	904	3	116	9	N	105	159	1			587
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18					605
07	1426 N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					605
08	1023 N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					605
09	870 N	484	-0-	-386	-0-	439	3	45	9	N	41	125	1			521

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					28
05	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					28
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					28
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10	5022	-0-	5022	5022	5022	3			N	-0-					28
09	DLQ G-10	4632	-0-	4632	9654	4632	3			N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-					251
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					251
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					251
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					251
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1031	3	1	9	N	1					252
09	870	N	578	-0-	-292	-0-	576	3	2	9	N	2					254

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					228
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					228
06	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	1042	3			N	-0-					228
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					228
08	3100	N	3697	-0-	597	597	3697	3			N	-0-					228
*09	2602	N	2005	-0-	-597	-0-	2005	3			N	-0-					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					92
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					92
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					92
07	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	3			N	-0-					92
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					92
09	540	N	115	-0-	-425	-0-	115	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6321	-0-	-654	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6233	-0-	-587	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	6097	6097	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5757	-0-	5757	11854	5757	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					43
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					43
06	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					43
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					43
08	2449	N	1108	-0-	-1341	-0-	1108	3			N	-0-					43
09	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3			N	-0-					43

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

04	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					184
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					184
06	900 N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					184
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					184
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					184
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

04	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
06	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	3			N	-0-					-0-
07	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13149	-0-	13149	13149	13149	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11834	-0-	11834	24983	11834	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

04	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					53
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
06	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					53
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					53
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					53
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

04	13980 X	13024	-0-	-956	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
05	19964 X	10806	-0-	-9158	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	19320 X	8681	-0-	-10639	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	19964 X	5541	-0-	-14423	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11723	-0-	11723	11723	11723	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	9260	-0-	9260	20983	9260	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2808	3	360	9	N	327	324	1			24
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					24
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					24
07	1643 X	1229	-0-	-414	-0-	1229	3			N	-0-					24
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	1261	3	33	9	N	30					54
*09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					54

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29970 X	29559	-0-	-411	-0-	29480	3	79	9	N	72					196
05	30473 X	28543	-0-	-1930	-0-	28543	3			N	-0-					196
06	29970 X	28136	-0-	-1834	-0-	28136	3			N	-0-					196
07	30969 X	27485	-0-	-3484	-0-	27485	3			N	-0-					196
08	T. A.	26410	-0-	26410	26410	26404	3	6	9	N	5					201
09	T. A.	27976	-0-	27976	54386	27969	3	7	9	N	6					207

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

04	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3			N	-0-					11
05	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	3			N	-0-					11
06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	3			N	-0-					11
07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	3			N	-0-					11
08	21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	3			N	-0-					11
*09	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

04	12000 X	11267	-0-	-733	-0-	11267	3			N	-0-					-0-
05	11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
06	11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
07	11656 X	11600	-0-	-56	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11662	-0-	11662	11662	11662	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10880	-0-	10880	22542	10880	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

04	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

04	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	2887	-0-	-802	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	2710	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4104	-0-	4104	6814	4104	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					36
05	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					36
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			N	-0-					36
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					36
08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10385	3	2	9	N	2					38
*09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			N	-0-					38

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	114819	3			N	-0-					46
05	95449 X	36848	-0-	-58601	-0-	34377	3	2471	9	N	2246	2200	1			92
06	153348 X	153348	-0-	-0-	-0-	153348	3			N	-0-					92
07	157281 X	157281	-0-	-0-	-0-	157281	3			N	-0-					92
08	DLQ G-10	155246	-0-	155246	155246	155246	3			N	-0-					92
09	DLQ G-10	122380	-0-	122380	277626	122380	3			N	-0-					92

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	57	-0-	-2643	-0-	57	3			N	-0-					181
05	2790 X	956	-0-	-1834	-0-	956	3			N	-0-					181
06	1290 X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					181
07	1333 X	849	-0-	-484	-0-	829	3	20	9	N	18					199
08	961 X	561	-0-	-400	-0-	549	3	12	9	N	11	145	1			65
09	1260 N	224	-0-	-1036	-0-	183	3	41	9	N	37					102

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
04	33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33512	3	18	9	N	16					491
05	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	3			N	-0-					491
06	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	3			N	-0-					491
07	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	3			N	-0-					491
08	DLQ G-10	16192	-0-	16192	16192	16186	3	6	9	N	5					496
09	DLQ G-10	18295	-0-	18295	34487	18295	3			N	-0-					496

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 X	291	-0-	-1029	-0-	291	3			N	-0-					222
05	1364 X	493	-0-	-871	-0-	493	3			N	-0-					222
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					222
07	1364 X	146	-0-	-1218	-0-	146	3			N	-0-					222
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					222
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					222

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7188	-0-	-282	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7444	-0-	-244	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	727	1	7461	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7374	-0-	-934	-0-	680	1	6694	2	N	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	763	1	8612	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7605	-0-	-585	-0-	723	1	6882	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC //CONT.// 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070 X	11713	-0-	-2357	-0-	11713	3			Y	-0-					-0-
05	13175 X	11105	-0-	-2070	-0-	11105	3			Y	-0-					-0-
06	12750 X	10596	-0-	-2154	-0-	10596	3			Y	-0-					-0-
07	12493 X	12081	-0-	-412	-0-	12081	3			Y	-0-					-0-
08	12183 X	11634	-0-	-549	-0-	11634	3			Y	-0-					-0-
09	11700 X	10596	-0-	-1104	-0-	10596	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

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

04	540 N	129	-0-	-411	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

04	2580 X	1506	-0-	-1074	-0-	30 308	1 9	1168	2	N	280	178	1			276
05	2666 X	1744	-0-	-922	-0-	31 220	1 9	1493	2	N	200	360	1			116
06	2580 X	448	-0-	-2132	-0-	30 121	1 9	297	2	N	110					226
07	1550 X	656	-0-	-894	-0-	31 179	1 9	446	2	N	163	176	1			213
08	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	31 132	1 9	485	2	N	120	283	1			50
09	1680 X	405	-0-	-1275	-0-	30 169	1 9	206	2	N	154					204

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2820 X	2439	-0-	-381	-0-	2439	3			N	-0-					85
05	2604 X	1744	-0-	-860	-0-	1744	3			N	-0-					85
06	2670 X	2092	-0-	-578	-0-	2092	3			N	-0-					85
07	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	2069	3	17	9	N	15					100
08	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2488	3	24	9	N	22					122
09	2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1756	3	9	9	N	8					130

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

04	7230 X	6888	-0-	-342	-0-	6841	3	47	9	N	43	185	1			68
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7080	3	41	9	N	37					105
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6965	3	26	9	N	24					129
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7073	3	29	9	N	26					155
*08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7124	3	25	9	N	23					178
09	6780 X	5866	-0-	-914	-0-	5838	3	28	9	N	25					203

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

04	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	1838	3			N	-0-					153
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					153
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					153
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					153
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					153
09	2520 N	1215	-0-	-1305	-0-	1215	3			N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1454	3	216	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

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

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
*08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-			-0-
*09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	7131	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

04	DLQ G-10		7774	-0-	7774	23269	7774	3			N	-0-					-0-
05	30847	X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7578	-0-	-402	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7967	-0-	-279	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
*08	8060	X	8014	-0-	-46	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7565	-0-	-205	-0-	7565	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

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					36
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					42
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					42
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					42
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	2015	1155	3	40	9	Y	36					144
05	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3458	1343	3	100	9	Y	91					235
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5274	1787	3	29	9	Y	26	179	1			82
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	7187	1888	3	25	9	Y	23					105
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	8212	1000	3	25	9	Y	23					128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8212					Y	NO RPT					128

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

04	DLQ G-10		339	-0-	339	579	330	3	9	9	Y	8					62
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62

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

04	11280	X	5148	-0-	-6132	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6857	-0-	-5605	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	5081	-0-	-6979	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	3879	-0-	-8583	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7378	X	1973	-0-	-5405	-0-	1971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6630	X	567	-0-	-6063	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410 X	4486	-0-	-2924	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	8333	-0-	-67	-0-	8333	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

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

04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 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

04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 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

04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	243690 X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3		N	-0-			-0-
05	251813 X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3		N	-0-			-0-
06	240120 X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3		N	-0-			-0-
07	248124 X	232298	-0-	-15826	-0-	232298	3		N	-0-			-0-
08	235724 X	235724	-0-	-0-	-0-	235724	3		N	-0-			-0-
*09	228634 X	228634	-0-	-0-	-0-	228634	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

04	600	435	-0-	-165	373	435	3		Y	-0-			-0-
05	620	582	-0-	-38	335	582	3		Y	-0-			-0-
06	600	699	-0-	99	434	699	3		Y	-0-			-0-
07	620	705	-0-	85	519	705	3		Y	-0-			-0-
*08	1223	704	-0-	-519	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
09	600	694	-0-	94	94	694	3		Y	-0-			-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	1530	-0-	1530	1530	1530	2		N	-0-			-0-
06	0 W	818	-0-	818	2348	818	2		N	-0-			-0-
07	0 W	913	-0-	913	3261	913	2		N	-0-			-0-
08	0 W	183	-0-	183	3444	183	2		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3444				N	NO RPT			-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

04	6150 X	4762	-0-	-1388	-0-	4762	1		N	-0-			-0-
05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	6099	1		N	-0-			-0-
06	5910 X	4354	-0-	-1556	-0-	4354	1		N	-0-			-0-
07	6107 X	390	-0-	-5717	-0-	390	1		N	-0-			-0-
08	6107 X	2990	-0-	-3117	-0-	2990	1		N	-0-			-0-
09	5910 X	3620	-0-	-2290	-0-	3620	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
*04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					26
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					26
*06	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	1			N	-0-					26
*07	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	1			N	-0-					26
*08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					26
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	1			N	-0-					268
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	1			N	-0-					268
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	1			N	-0-					268
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	1			N	-0-					268
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					268
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					89
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					89
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					89
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					89
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					89
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					28
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					36
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	N	30					66
07	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2362	2	142	9	N	129	174	1			21
08	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2537	2	4	9	N	4					25
09	2610	N	1872	-0-	-738	-0-	1864	2	8	9	N	7					32

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

04	4170	X	3696	-0-	-474	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2334	-0-	-1479	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2554	-0-	-896	-0-	2554	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014 - WORKOVER TO #274131

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					49
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					49
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					49
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					49
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			Y	-0-					49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	287	-0-	-396	-0-	287	2			Y	-0-					49
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					42
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					42
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	1			N	-0-					42
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					42
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-			14
05	186 #	59	-0-	-127	-0-	59	3	N	-0-			14
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-			14
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-			14
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-			14
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48	3	N	-0-			14

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4020 X	3711	-0-	-309	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3087	-0-	-1143	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3417	-0-	-954	-0-	3416	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3900 X	2990	-0-	-910	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

04	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	1			N	-0-					-0-
*09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
06	T. A.	5029	-0-	5029	55837	5029	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	55837					N	-0-					-0-
08	55837 X	-0-	-0-	-55837	-0-					N	-0-					-0-
*09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	7					190
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					195
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

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
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8381	3	14	9	N	13					92
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8396	3	13	9	N	12					104
06	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	6220	3	11	9	N	10					114
07	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	5485	3	9	9	N	8					122
08	6510	X	4955	-0-	-1555	-0-	4942	3	13	9	N	12					134
*09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7445	3	15	9	N	14					148

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					-0-
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	60	1	539	3	N	-0-					-0-
06	720	X	537	-0-	-183	-0-	60	1	477	3	N	-0-					-0-
07	744	X	416	-0-	-328	-0-	60	1	356	3	N	-0-					-0-
08	744	X	568	-0-	-176	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-
09	690	X	546	-0-	-144	-0-	60	1	486	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	256	-0-	-104	-0-	204	3	52	9	Y	47					255
05	372 #	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					255
06	360 #	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					255
07	372 #	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					255
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					255
09	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					255

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121

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

04	3654	3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	1409	2	N	51	191	0			97
						56	9									
05	3400	3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	1178	2	N	30					127
						33	9									
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44					171
						48	9									
07	3782	3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1529	2	N	58					229
						64	9									
08	3678	3678	-0-	-0-	-0-	2189	1	1434	2	N	50	185	0			94
						55	9									
*09	3619	3619	-0-	-0-	-0-	2189	1	1369	2	N	55					149
						61	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

04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	3953	3	N	-0-					55
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	546	3	N	-0-					55
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-					55
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	675	1	3632	3	N	-0-					55
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	378	1	2458	3	N	-0-					55
*09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	594	1	4347	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19740 X	18768	-0-	-972	-0-	1131	1	17637	3	N	-0-			-0-
05	19251 X	13671	-0-	-5580	-0-	1131	1	12540	3	N	-0-			-0-
06	18120 X	15926	-0-	-2194	-0-	1092	1	14834	3	N	-0-			-0-
07	19406 X	19390	-0-	-16	-0-	1092	1	18298	3	N	-0-			-0-
08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			-0-
*09	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	1014	1	17447	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	8245	3			N	-0-			-0-
05	8711 X	5641	-0-	-3070	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
06	8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044	3			N	-0-			-0-
07	8711 X	8560	-0-	-151	-0-	8560	3			N	-0-			-0-
08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-			-0-
09	8250 X	7894	-0-	-356	-0-	7894	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	870	1	13772	3	N	-0-			26
05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	870	1	10775	3	N	-0-			26
06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	810	1	14559	3	N	-0-			26
07	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	810	1	14394	3	N	-0-			26
08	15314 X	13818	-0-	-1496	-0-	870	1	12948	3	N	-0-			26
09	15360 X	14030	-0-	-1330	-0-	810	1	13220	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

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

04	390 #	212	-0-	-178	-0-	201	2	11	9	N	10			65
05	403 #	166	-0-	-237	-0-	162	2	4	9	N	4			69
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1			70
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2			72
*08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2			74
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			74

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

04	330 #	262	-0-	-68	-0-	249	2	13	9	N	12			119
05	341 #	200	-0-	-141	-0-	197	2	3	9	N	3			122
06	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-			122
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4			126
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	188	2	6	9	N	5			131
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			131

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	N	2235	-0-	-216	-0-	2235	2			N	-0-					10
05	3196		3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					10
06	2799		2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					10
07	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
08	1426		750	-0-	-676	-0-	750	2			N	-0-					10
09	1380		NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					125
05	2511	X	2201	-0-	-310	-0-	2201	3			N	-0-					125
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	3			N	-0-					125
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2470	3			N	-0-					125
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					125
09	2190	X	1595	-0-	-595	-0-	1595	3			N	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					246
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3304	3	11	9	N	10	180	1			76
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	3	13	9	N	12	1	8			87
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14					101
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	N	11					112
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2993	3	9	9	N	8					120

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	730	-0-	-1610	-0-	675	2	55	9	Y	50	50	0			12
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1062	2	79	9	Y	72	75	0			9
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	56	0			4
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1026	2	25	9	Y	23	24	0			3
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1109	2	20	9	Y	18	20	0			1
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1916	2	52	9	Y	47	44	0			4

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

04	3930	2084	-0-	-1846	-0-	2045	3	39	9	Y	35	21	1			26
05	DLQ G-10	796	-0-	796	796	724	3	53	4	Y	17	29	1			14
						19	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796					Y	15	23	1			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796					Y	16	13	1			9
08	796 R	-0-	-0-	-796	-0-					Y	27	7	1			29
09	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	24	36	1			17

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					40
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	N	10					50
06	360 #	339	-0-	-21	-0-	328	3	11	9	N	10					60
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	326	3	9	9	N	8					68
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	264	3	8	9	N	7					75
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	296	3	11	9	N	10					85

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	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
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

04	450 #	435	-0-	-15	-0-	416	2	19	9	N	17	84	1			37
05	496 #	439	-0-	-57	-0-	428	2	11	9	N	10					47
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	19	1	8			65
07	496 #	480	-0-	-16	-0-	443	2	37	9	N	34					99
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17	2	8			114
*09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	N	16	1	8			129

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

04	2730 #	442	-0-	-2288	-0-	440	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4091	4091	-0-	-0-	-0-	3925	3	166	9	Y	151	130	1			21
06	4603	4603	-0-	-0-	-0-	4479	3	124	9	Y	113	109	1			25
07	5171	5171	-0-	-0-	-0-	5062	3	109	9	Y	99	105	1			19
08	5041	5041	-0-	-0-	-0-	4963	3	78	9	Y	71	77	1			13
*09	4739	4739	-0-	-0-	-0-	4658	3	81	9	Y	74	71	1			16

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

04	DLQ G-10	79	-0-	79	216	79	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	80	-0-	80	296	79	2	1	9	Y	1					42
06	DLQ G-10	72	-0-	72	368	72	2			Y	-0-					42
07	368 N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					42
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					42
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					42

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	14					214
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	5					219
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	15					234
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					240
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					244
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					249

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

04	DLQ G-10	199	-0-	199	536	198	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10	197	-0-	197	733	197	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	181	-0-	181	914	181	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					32
08	1081 N	167	-0-	-914	-0-	167	2			Y	-0-					32
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					32

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	559	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	481	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1	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

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

04	150	#	136	-0-	-14	-0-	96	2	40	9	N	36					258
05	155	#	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28					286
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	164	1			146
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	25	2	43	9	N	39					185
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17					202
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					202

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

04	20880	X	5417	-0-	-15463	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	4973	-0-	-7303	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	5563	-0-	-6317	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3821	-0-	-2038	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4226	-0-	-1324	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	806	2	N	-0-			33
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-			33
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	125	1	525	2	N	-0-			33
07	961 N	259	-0-	-702	-0-	177	1	82	2	N	-0-			33
08	620 N	445	-0-	-175	-0-	372	1	73	2	N	-0-			33
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-			33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	72	-0-	72	142	72	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	75	-0-	75	217	75	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	286	69	3			N	-0-			-0-
*09	334 R	48	-0-	-286	-0-	48	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			38
05	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			38
06	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			38
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			38
08	425 R	425	-0-	-0-	-0-	375	2	50	9	N	45			288
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			288

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

04	570 #	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570 #	438	-0-	-132	-0-	438	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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

04	16650 #	15033	-0-	-1617	-0-	14778	3	255	9	Y	232	242	1			137
05	17205 #	15547	-0-	-1658	-0-	15345	3	202	9	Y	184	198	1			123
06	16140 #	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162	9	Y	147	190	1			80
07	16678 #	12856	-0-	-3822	-0-	12750	3	106	9	Y	96	113	1			63
08	15841 #	13464	-0-	-2377	-0-	13320	3	144	9	Y	131	144	1			50
09	15060 #	12168	-0-	-2892	-0-	12023	3	145	9	Y	132	134	1			48

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18982 R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1			76
						142	9									
05	19710 R	19710	-0-	-0-	-0-	19108	3	426	4	N	160	129	1			107
						176	9									
06	19566 R	19566	-0-	-0-	-0-	19159	3	214	4	N	175	187	1			95
						193	9									
07	20626 R	20626	-0-	-0-	-0-	20452	3	174	9	N	158	150	1			103
08	21882 R	21882	-0-	-0-	-0-	21735	3	147	9	N	134	186	1			51
*09	19911 R	19911	-0-	-0-	-0-	17487	3	2308	4	N	105	118	1			38
						116	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

04	7863 R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1			44
05	7305 R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1			23
06	5700 #	4757	-0-	-943	-0-	4722	3	35	9	Y	32	2	8			53
07	5890 #	5207	-0-	-683	-0-	5182	3	25	9	Y	23					76
08	5890 #	5446	-0-	-444	-0-	5414	3	32	9	Y	29	42	1			63
*09	5928 R	5928	-0-	-0-	-0-	5885	3	43	9	Y	39	45	1			57

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

04	5580 #	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6183 R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4830 #	4514	-0-	-316	-0-	4513	3	1	9	Y	1					2
07	5053 #	4691	-0-	-362	-0-	4690	3	1	9	Y	1					3
08	6169 #	4280	-0-	-1889	-0-	4278	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	5970 #	4905	-0-	-1065	-0-	4903	3	2	9	Y	2	2	1			3

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	92	3	13	9	N	12					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3870	X	3762	-0-	-108	-0-	3698	3	64	9	Y	58					343
05	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3819	3	48	9	Y	44					387
06	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	3732	3	40	9	Y	36					423
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3699	3	24	9	Y	22					445
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3969	3	18	9	Y	16					461
09	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3430	3	14	9	Y	13	350	1			124

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					11
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11
07	527	N	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					11
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					11
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	660	N	401	-0-	-259	-0-	400	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

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1033	3	12	9	Y	11	11	1			5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1335	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1262	3	12	9	Y	11	11	1			5
09	1260	N	774	-0-	-486	-0-	767	3	7	9	Y	6	6	1			5

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					14
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	12	-0-	-18	-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

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

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
04	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	3253	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6176	2923	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	9701	3525	3			Y	-0-					-0-
08	13044 X	3343	-0-	-9701	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
*09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

04	4320 X	3659	-0-	-661	-0-	3644	3	15	9	Y	14	17	1			2
05	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	4003	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7769	3738	3	28	9	Y	25	21	1			4
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	11564	3795	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	15227 X	3663	-0-	-11564	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
09	3870 X	2914	-0-	-956	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

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

04	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3319	-0-	3319	6774	3319	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3230	-0-	3230	10004	3230	3			Y	-0-					-0-
08	13176 X	3172	-0-	-10004	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
09	3450 X	2813	-0-	-637	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

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
04	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68	95	1			40
05	DLQ G-10	12362	-0-	12362	12362	12257	3	105	9	Y	95	72	1			63
06	DLQ G-10	12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	90	104	1			49
07	DLQ G-10	12552	-0-	12552	37058	12457	3	95	9	Y	86	79	1			56
08	49477 X	12419	-0-	-37058	-0-	12288	3	131	9	Y	119	130	1			45
09	12210 X	10269	-0-	-1941	-0-	10186	3	83	9	Y	75	93	1			27

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

04	383 X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	571	484	1			87
07	3100 N	6093	-0-	2993	2993	4261	3	1832	9	Y	1665	1512	1			240
08	3100 N	4715	-0-	1615	4608	3297	3	1418	9	Y	1289	1358	1			171
*09	3000 N	3519	-0-	519	5127	2450	3	1069	9	Y	972	964	1			179

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

04	3690 X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	1			10
05	DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	2950	3	79	9	Y	72	72	1			10
06	DLQ G-10	3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	55	57	1			8
07	DLQ G-10	3279	-0-	3279	9546	3255	3	24	9	Y	22	27	1			3
08	13646 X	4100	-0-	-9546	-0-	4100	3			Y	-0-	3	1			-0-
*09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3316	3	97	9	Y	88	72	1			16

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

04	3000 N	2627	-0-	-373	969	2627	3			Y	-0-					-0-
05	3000 N	2689	-0-	-311	658	2689	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2947 N	2727	-0-	-220	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
08	2697 N	2683	-0-	-14	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	3	22	9	Y	20	5	1			15
05	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	1518	3	28	9	Y	25	23	1			17
06	DLQ G-10	1530	-0-	1530	3076	1502	3	28	9	Y	25	27	1			15
07	DLQ G-10	1439	-0-	1439	4515	1407	3	32	9	Y	29	37	1			7
08	3000 N	1378	-0-	-1622	2893	1348	3	30	9	Y	27	15	1			19
*09	3000 N	1013	-0-	-1987	906	985	3	28	9	Y	25	29	1			15

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	871	-0-	871	871	871	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	951	-0-	951	1822	940	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	727	-0-	727	2549	727	3			Y	-0-					-0-
08	3000 N	893	-0-	-2107	442	893	3			Y	-0-					-0-
*09	1308 N	866	-0-	-442	-0-	767	3	99	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

04	3570 X	1362	-0-	-2208	-0-	1268	2	94	9	N	85	175	1			117
05	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1246	2	91	9	N	83					200
06	2700 X	1474	-0-	-1226	-0-	1377	2	97	9	N	88	180	1			108
07	2108 X	1480	-0-	-628	-0-	1394	2	86	9	N	78					186
08	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	1706	2	88	9	N	80	179	1			87
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					87

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

04	2670 X	1674	-0-	-996	-0-	1670	2	4	9	Y	4					51
05	2759 X	1775	-0-	-984	-0-	1769	2	6	9	Y	5					56
06	2670 X	1832	-0-	-838	-0-	1830	2	2	9	Y	2					58
07	1829 X	1697	-0-	-132	-0-	1695	2	2	9	Y	2					60
08	1767 X	1751	-0-	-16	-0-	1747	2	4	9	Y	4					64
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					64

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

04	1860 N	770	-0-	-1090	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

04	3000 N	5179	-0-	2179	2179	5175	2	4	9	Y	4					51
05	7474 X	5295	-0-	-2179	-0-	5289	2	6	9	Y	5					56
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	2	2	9	Y	2					58
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5571	2	1	9	Y	1					59
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					59
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					59

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140 N	667	-0-	-473	-0-	660	2	7	9	Y	6					82
05	992 N	670	-0-	-322	-0-	662	2	8	9	Y	7					89
06	810 N	190	-0-	-620	-0-	186	2	4	9	Y	4					93
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					95
08	682 N	334	-0-	-348	-0-	334	2			Y	-0-					95
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					95

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	59	24	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	247	-0-	247	526	247	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		424	-0-	424	1028	424	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		303	-0-	303	735	303	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					38
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					38
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

04	2580 X	177	-0-	-2403	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1628	-0-	-742	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	425	-0-	-655	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	311	-0-	-433	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	510	N	40	-0-	-470	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	775	N	241	-0-	-534	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	720	N	151	-0-	-569	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-					47
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-					47
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-					47
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-					47
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-					47
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-					47
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-					47
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-					47
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					39
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					39
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					39
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					39
*09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					39

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					19
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					19
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	197	2	46	9	N	42					61

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					1
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
*09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					1

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					22
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					22
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					22
*09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	427	-0-	-872	-0-	358	2	69	9	Y	63	72	1			71
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	398	2	67	9	Y	61	72	1			60
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	388	2	141	9	Y	128	71	1			117
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					117
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	71	1			46
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4					50

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

04	9028 X	4127	-0-	-4901	-0-	4127	3		Y	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		Y	-0-			-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-			-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	3011	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5132	2121	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 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
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 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
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	128	108	1			97
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1			116
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1			81
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1462	3	184	9	N	167	208	1			40
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1538	3	199	9	N	181	95	1			126
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1194	3	198	9	N	180	198	1			108

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

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
05	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
06	3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
07	3255 #	2913	-0-	-342	-0-	2911	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3255 #	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
09	3240 #	3118	-0-	-122	-0-	3093	3	25	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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

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

04	1200 #	901	-0-	-299	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1240 #	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-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

04	2850 #	2598	-0-	-252	-0-	2528	3	70	9	N	64	172	0			59
05	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116	9	N	105					164
06	2940 #	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78	4	N	63	170	0			57
						69	9									
07	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2981	3	121	9	N	110					167
08	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	2946	3	120	9	N	109	175	0			101
*09	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	2239	3	712	4	N	95	169	0			27
						105	9									

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
07	5347 R	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
*08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
09	2400 #	1722	-0-	-678	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	16	-0-	-464	-0-	15	3	1	9	Y	1					46
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					46
06	270 #	94	-0-	-176	-0-	93	3	1	9	Y	1					47
07	279 #	19	-0-	-260	-0-	17	3	2	9	Y	2					49
*08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					50
*09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	166	3	66	4	Y	4					54
						4	9									

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

04	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4	9	Y	4					50
05	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	Y	1					51
06	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1	9	Y	1					52
07	1240 #	1212	-0-	-28	-0-	1209	3	3	9	Y	3					55
*08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1468	3	3	9	Y	3					58
09	1200 #	790	-0-	-410	-0-	463	3	323	4	Y	4					62
						4	9									

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2940 #	2681	-0-	-259	-0-	3	1	2663	3	Y	14	22	0			29
						15	9									
05	2976 #	2592	-0-	-384	-0-	2	1	2577	3	Y	12					41
						13	9									
06	3203 R	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3193	3	Y	7	27	0			21
						8	9									
07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	3	Y	5					26
						6	9									
*08	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-	26	0			-0-
09	2880 #	2827	-0-	-53	-0-	2108	3	719	4	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	9627	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
05	5456	2886	-0-	-2570	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	5280	63	-0-	-5217	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	7649	1921	-0-	-5728	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
08	5456	5116	-0-	-340	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
09	5280	2797	-0-	-2483	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5591	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5634	-0-	5634	5634	5634	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	5409	-0-	5409	11043	5409	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5807	-0-	5807	16850	5807	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	5849	-0-	5849	22699	5849	3			Y	-0-					-0-
*09	25743	3044	-0-	-22699	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	3292	-0-	-1988	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	5456	4664	-0-	-792	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
06	7548	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
07	8835	7649	-0-	-1186	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
08	4650 #	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3444	-0-	-1836	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10241	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			Y	-0-					-0-
05	7493	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					-0-
06	5280	6935	-0-	1655	1655	6769	3	166	4	Y	-0-					-0-
07	18465	7180	-0-	-11285	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
*08	8716	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	5155	-0-	-125	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960 #	155	-0-	-805	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	9097	325	-0-	-8772	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	210	-0-	-210	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15342	15342	-0-	-0-	-0-	15342	3			Y	-0-					-0-
05	18979	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			Y	-0-					-0-
06	18353	18353	-0-	-0-	-0-	17850	3	503	4	Y	-0-					-0-
07	18465	18465	-0-	-0-	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
*08	17528	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			Y	-0-					-0-
*09	12329	12329	-0-	-0-	-0-	11581	3	748	4	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
04	5280	4378	-0-	-902	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
05	5456	4912	-0-	-544	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5108	-0-	-172	-0-	4968	3	140	4	Y	-0-					-0-
07	5239 #	4738	-0-	-501	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
*08	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
09	5100 #	3302	-0-	-1798	-0-	3122	3	180	4	Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

04	5280	2696	-0-	-2584	-0-	8	1	2688	3	Y	-0-					-0-
05	5456	3195	-0-	-2261	-0-	12	1	3183	3	Y	-0-					-0-
06	5280	3487	-0-	-1793	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-
07	4681 #	2768	-0-	-1913	-0-	2	1	2766	3	Y	-0-					-0-
08	4123 #	3068	-0-	-1055	-0-	5	1	3063	3	Y	-0-					-0-
09	3480 #	2527	-0-	-953	-0-	1950	3	577	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

04	5370	5071	-0-	-299	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
05	5549	4355	-0-	-1194	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
06	5370	696	-0-	-4674	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	8864	8864	-0-	-0-	-0-	8863	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5239 #	4950	-0-	-289	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
09	5070 #	2185	-0-	-2885	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

04	4020 #	3287	-0-	-733	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
05	7704	4137	-0-	-3567	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
06	3964 R	3964	-0-	-0-	-0-	3856	3	108	4	Y	-0-					-0-
07	4097 R	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
*08	3818 R	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
09	3000 #	2101	-0-	-899	-0-	1991	3	110	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

04	6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
05	5549	7704	-0-	2155	2155	7704	3			Y	-0-					-0-
06	12633	7924	-0-	-4709	-0-	7707	3	217	4	Y	-0-					-0-
07	7779	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
*08	7835	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			Y	-0-					-0-
09	5370	4463	-0-	-907	-0-	4222	3	241	4	Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

04	270 #	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

04	8568	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-
05	12255	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-					-0-
06	11136	11136	-0-	-0-	-0-	10831	3	305	4	Y	-0-					-0-
07	10488	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
*08	7579	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			Y	-0-					-0-
*09	6689	6689	-0-	-0-	-0-	6279	3	410	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7483	7193	-0-	-290	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
05	8757	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
06	8330	8330	-0-	-0-	-0-	8102	3	228	4	Y	-0-					-0-
07	7985	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
*08	6795	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3745	-0-	-1535	-0-	3546	3	199	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

04	9459	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			Y	-0-					-0-
05	5456	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
06	9206	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
07	5456	4697	-0-	-759	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
*08	9599	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			Y	-0-					-0-
*09	5285	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

04	22555	22555	-0-	-0-	-0-	22555	3			Y	-0-					-0-
05	19312	19312	-0-	-0-	-0-	15	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	19206	19184	-0-	-22	-0-	18600	3	584	4	Y	-0-					-0-
07	13754	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			Y	-0-					-0-
*08	17736	17736	-0-	-0-	-0-	17736	3			Y	-0-					-0-
*09	10430	10430	-0-	-0-	-0-	8569	3	1861	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

04	13210	13210	-0-	-0-	-0-	109	1	13101	3	Y	-0-					-0-
05	12935	12935	-0-	-0-	-0-	93	1	12842	3	Y	-0-					-0-
06	10583	10583	-0-	-0-	-0-	7	1	10190	3	Y	-0-					-0-
						386	4									
07	11394	11394	-0-	-0-	-0-	24	1	11370	3	Y	-0-					-0-
*08	7951	7951	-0-	-0-	-0-	74	1	7877	3	Y	-0-					-0-
*09	6317	6317	-0-	-0-	-0-	49	1	5977	3	Y	-0-					-0-
						291	4									

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

04	11149	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			Y	-0-					-0-
05	15243	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3			Y	-0-					-0-
06	14266	14266	-0-	-0-	-0-	13875	3	391	4	Y	-0-					-0-
07	14166	14166	-0-	-0-	-0-	14166	3			Y	-0-					-0-
*08	12939	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			Y	-0-					-0-
*09	8579	8579	-0-	-0-	-0-	8113	3	466	4	Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

04	2550 #	1751	-0-	-799	-0-	5	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	2635 #	1642	-0-	-993	-0-	6	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	2550 #	1584	-0-	-966	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-
07	2635 #	1132	-0-	-1503	-0-	1	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	923	-0-	923	923	1	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	749	-0-	749	1672	578	3	171	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	5346	-0-	66	141157	5346	3			Y	-0-					-0-
05	5456	6597	-0-	1141	142298	6597	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5336	-0-	56	142354	5157	3	179	4	Y	-0-					-0-
07	147503	5149	-0-	-142354	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
*08	5456	11814	-0-	6358	6358	11814	3			Y	-0-					-0-
*09	16610	10252	-0-	-6358	-0-	9525	3	727	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

04	9753	9753	-0-	-0-	-0-	80	1	9673	3	Y	-0-					-0-
05	10354	10354	-0-	-0-	-0-	74	1	10280	3	Y	-0-					-0-
06	8135	8135	-0-	-0-	-0-	5	1	7833	3	Y	-0-					-0-
						297	4									
07	8037	8037	-0-	-0-	-0-	17	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	5456	8526	-0-	3070	3070	79	1	8447	3	Y	-0-					-0-
*09	11730	8660	-0-	-3070	-0-	68	1	8193	3	Y	-0-					-0-
						399	4									

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

04	5280	7598	-0-	2318	18315	7598	3			Y	-0-					-0-
05	5456	3700	-0-	-1756	16559	3	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	5280	5672	-0-	392	16951	5499	3	173	4	Y	-0-					-0-
07	20387	3436	-0-	-16951	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
*08	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
*09	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	2322	3	504	4	Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

04	5280	8283	-0-	3003	52795	8283	3			Y	-0-					-0-
05	5456	10500	-0-	5044	57839	10500	3			Y	-0-					-0-
06	5280	10078	-0-	4798	62637	9836	3	242	4	Y	-0-					-0-
07	73333	10696	-0-	-62637	-0-	10696	3			Y	-0-					-0-
*08	5456	12958	-0-	7502	7502	12958	3			Y	-0-					-0-
*09	14455	6953	-0-	-7502	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

04	5280	11796	-0-	6516	131214	11796	3			Y	-0-					-0-
05	5456	13608	-0-	8152	139366	13608	3			Y	-0-					-0-
06	5280	12566	-0-	7286	146652	12265	3	301	4	Y	-0-					-0-
07	159686	13034	-0-	-146652	-0-	13034	3			Y	-0-					-0-
*08	5456	6067	-0-	611	611	6067	3			Y	-0-					-0-
*09	611 R	-0-	-0-	-611	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

04	270 #	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	95	-0-	-175	-0-	92	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	96	-0-	96	231	90	3	6	4	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 #	291	-0-	-99	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	390 #	226	-0-	-164	-0-	218	3	8	4	Y	-0-			-0-
07	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	1	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	157	42	3	2	4	Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

04	13487	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15106	-0-	15106	15106	15106	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	15619	-0-	15619	30725	15619	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14933	-0-	14933	45658	14933	2			Y	-0-			-0-
*08	58585	12927	-0-	-45658	-0-	12927	2			Y	-0-			-0-
*09	7639	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

04	15192	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-			-0-
05	13588	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-			-0-
06	12722	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-			-0-
07	13081	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-			-0-
08	12768	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-			-0-
*09	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

04	33624	33624	-0-	-0-	-0-	33624	2			N	-0-			-0-
05	31223	31223	-0-	-0-	-0-	31223	2			N	-0-			-0-
06	26502	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-			-0-
07	32709	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-			-0-
08	31980	31980	-0-	-0-	-0-	31980	2			N	-0-			-0-
*09	27540	27540	-0-	-0-	-0-	27540	2			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	26945	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2			N	-0-			-0-
05	25002	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-			-0-
06	26945	18774	-0-	-8171	-0-	18774	2			N	-0-			-0-
07	24286	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-			-0-
08	25546	25546	-0-	-0-	-0-	25546	2			N	-0-			-0-
*09	22183	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10221	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	9541	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	9852	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
07	9984	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
08	10242	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
*09	8674	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

04	1170 #	928	-0-	-242	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	976	-0-	-233	-0-	887	3	89	4	N	-0-					-0-
06	1080 #	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	30	4	N	-0-					-0-
07	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*09	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1235	3	184	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

04	16383	16383	-0-	-0-	-0-	16383	3			Y	-0-					-0-
05	13486	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					-0-
06	8698	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
07	14404	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			Y	-0-					-0-
08	14474	14474	-0-	-0-	-0-	14474	3			Y	-0-					-0-
*09	12861	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

04	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1316	3	132	4	N	-0-					-0-
06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-					-0-
07	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*09	952 R	952	-0-	-0-	-0-	828	3	124	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

04	2550 #	2321	-0-	-229	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2635 #	2467	-0-	-168	-0-	2241	3	226	4	N	-0-					-0-
06	2550 #	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-					-0-
07	2604 #	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*09	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	2725	3	406	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

04	16891	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
05	16427	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
06	12641	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-
07	5456	2098	-0-	-3358	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*08	16591	16591	-0-	-0-	-0-	16591	3			N	-0-					-0-
09	5280	14871	-0-	9591	9591	14871	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	478	3	48	4	N	-0-					-0-
06	630	#	505	-0-	-125	-0-	491	3	14	4	N	-0-					-0-
07	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*09	698	R	698	-0-	-0-	-0-	608	3	90	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

*10	5456		2583	-0-	-2873	32467	2025	3	558	4	N	-0-					-0-
*11	5280		868	-0-	-4412	28055	868	3			N	-0-					-0-
*12	5456		858	-0-	-4598	23457	838	3	20	4	N	-0-					-0-
*01	5456		116	-0-	-5340	18117	116	3			N	-0-					-0-
*02	4928		470	-0-	-4458	13659	470	3			N	-0-					-0-
*03	5456		379	-0-	-5077	8582	379	3			N	-0-					-0-
*04	5280		234	-0-	-5046	3536	234	3			N	-0-					-0-
05	4123	#	248	-0-	-3875	-0-	225	3	23	4	N	-0-					-0-
06	3990	#	242	-0-	-3748	-0-	235	3	7	4	N	-0-					-0-
07	4123	#	248	-0-	-3875	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	4123	#	55	-0-	-4068	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	4	N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

04	4080	#	3756	-0-	-324	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	4216	#	3802	-0-	-414	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4080	#	4006	-0-	-74	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	3735	-0-	-140	-0-	3717	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*08	4028	R	4028	-0-	-0-	-0-	4008	3	20	9	N	18	16	0			2
09	4020	#	3911	-0-	-109	-0-	2786	3	1125	4	N	-0-	2	0			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

04	4890	#	4477	-0-	-413	-0-	4371	3	106	9	N	96	95	0			8
05	5053	#	4357	-0-	-696	-0-	4248	3	109	9	N	99	101	0			6
06	4680	#	4301	-0-	-379	-0-	4187	3	114	9	N	104	99	0			11
07	4774	#	4596	-0-	-178	-0-	4453	3	143	9	N	130	138	0			3
08	4712	#	4502	-0-	-210	-0-	4361	3	141	9	N	128	118	0			13
09	4470	#	4380	-0-	-90	-0-	3157	3	1113	4	N	100	104	0			9
							110	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

04	10050	#	7456	-0-	-2594	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
05	10199	#	7258	-0-	-2941	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
06	9780	#	7631	-0-	-2149	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	10106	#	7792	-0-	-2314	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	9610	#	8975	-0-	-635	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
*09	8516	R	8516	-0-	-0-	-0-	6161	3	2355	4	N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4539 R	4539	-0-	-0-	-0-	4455	3	84	9	Y	76	86	1			45
05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	4580	4479	3	101	9	Y	92	76	1			61
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9058	4364	3	114	9	Y	104	109	1			56
07	DLQ G-10	3729	-0-	3729	12787	3638	3	91	9	Y	83	85	1			54
08	17300 R	4513	-0-	-12787	-0-	4426	3	87	9	Y	79	103	1			30
09	3990 #	3856	-0-	-134	-0-	3773	3	83	9	Y	75	78	1			27

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

04	1740 #	1337	-0-	-403	-0-	1314	3	23	9	Y	21	18	1			16
05	DLQ G-10	223	-0-	223	223	221	3	2	9	Y	2	17	1			1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	232	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	232 R	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

04	2430 #	2288	-0-	-142	-0-	2251	2	37	9	N	34					139
05	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2222	2	48	9	N	44					183
06	2460 #	2320	-0-	-140	-0-	2253	2	67	9	N	61	134	1			110
07	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	2367	2	52	9	N	47					157
08	2542 #	2119	-0-	-423	-0-	2119	2			N	-0-					157
09	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					157

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	1214	3	48	4	N	-0-					-0-

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
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	390	3	15	4	N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2852 N	2706	-0-	-146	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2760 N	2150	-0-	-610	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	8704	3	548	4	N	-0-					-0-
06	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
*09	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	7385	3	2212	4	N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	1175	3	624	4	N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	3567	3	1268	4	N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	9	N	50					107
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	2	92	9	N	84	154	1			37
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	9	N	35					72
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	2	99	9	N	90					162
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	2	57	9	N	52	165	1			49
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					56

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

04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	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

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

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					446
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					448
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					453
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					455
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					457
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					457

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

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

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	4	Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	28	29	0			7
							31	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	29	28	0			8
							32	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	33	31	0			7
							36	9									
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	32	33	0			6
							1	4	35	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

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 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
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	#	5331	-0-	-429	-0-	5314	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	5952	#	5386	-0-	-566	-0-	5063	2	305	4	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	5730	#	5364	-0-	-366	-0-	5231	2	118	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
07	5921	#	5150	-0-	-771	-0-	3729	2	1418	4	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	5518	#	4643	-0-	-875	-0-	4504	2	135	4	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	5370	#	5005	-0-	-365	-0-	3650	2	1352	4	Y	3	3	1			1
							3	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6090 X	3822	-0-	-2268	-0-	506	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	6293 X	4057	-0-	-2236	-0-	506	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	6090 X	3962	-0-	-2128	-0-	506	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	506	1	4262	2	N	-0-					-0-
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	506	1	4651	2	N	-0-					-0-
*09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	506	1	4717	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	506	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	506	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	506	1	3836	2	N	-0-					-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	506	1	4186	2	N	-0-					-0-
*09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	506	1	4245	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

04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2397	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	6450 #	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	6665 #	1826	-0-	-4839	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*08	6665 #	1865	-0-	-4800	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	5220 #	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

04	27403	27403	-0-	-0-	-0-	27403	3			N	-0-					54
05	20367 R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3			N	-0-					54
06	18252 R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-					54
07	28303 #	18530	-0-	-9773	-0-	18530	3			N	-0-					54
08	28303 #	17363	-0-	-10940	-0-	17363	3			N	-0-					54
09	27390 #	15605	-0-	-11785	-0-	15605	3			N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

LA ESCALERA (SHALE) //CONT.// 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41760	2724	-0-	-39036	-0-	2663	3	61	9	N	55	173	1	3	8	145
05	43152	1864	-0-	-41288	-0-	1823	3	41	9	N	37	1	8			181
06	41760	1546	-0-	-40214	-0-	1546	3			N	-0-					181
07	43152	1225	-0-	-41927	-0-	1183	3	42	9	N	38	7	8			212
08	43152	1224	-0-	-41928	-0-	1199	3	25	9	N	23	1	8			234
09	41760	1422	-0-	-40338	-0-	1376	3	46	9	N	42	166	1	12	8	98

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					210
07	14B2 EXT	908	-0-	908	908	783	3	125	9	N	114	179	1			145
08	14B2 EXT	655	-0-	655	1563	539	3	116	9	N	105					250
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1563					N	NO RPT					250

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					220
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					220
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					220
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					220
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					220
*09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

04	810 #	615	-0-	-195	-0-	608	2	7	9	Y	6					66
05	1116 #	771	-0-	-345	-0-	763	2	8	9	Y	7					73
06	1080 #	584	-0-	-496	-0-	578	2	6	9	Y	5					78
07	1116 #	611	-0-	-505	-0-	603	2	8	9	Y	7					85
08	733 R	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					93
09	750 #	568	-0-	-182	-0-	555	2	13	9	Y	12					105

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					125
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					125
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					125
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					125
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					125
*09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

04	1410 #	1156	-0-	-254	-0-	1153	2	3	9	Y	3					30
05	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	Y	3					33
06	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	Y	2					35
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2490	2	3	9	Y	3					38
08	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2638	2	4	9	Y	4					42
09	2250 #	2032	-0-	-218	-0-	2026	2	6	9	Y	5					47

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

04	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1					9
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					10
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					10
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					11
08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1					12
*09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					14

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	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
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

04	960	#	813	-0-	-147	-0-	784	2	29	9	N	26					139
05	1085	#	861	-0-	-224	-0-	848	2	13	9	N	12					151
06	1050	#	502	-0-	-548	-0-	490	2	12	9	N	11					162
07	1085	#	94	-0-	-991	-0-	82	2	12	9	N	11					173
08	589	#	209	-0-	-380	-0-	192	2	17	9	N	15					188
09	840	#	161	-0-	-679	-0-	146	2	15	9	N	14					202

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

04	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	480	#	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

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

04	1920		247	-0-	-1673	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	1984		474	-0-	-1510	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	1920		126	-0-	-1794	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	1984		-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	9956		9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
*09	1920		9318	-0-	7398	7398	9318	3			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
04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2			N	-0-					199
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	18	9	N	16					215
06	11940 X	10793	-0-	-1147	-0-	10783	2	10	9	N	9	178	1			46
07	12338 X	11087	-0-	-1251	-0-	11087	2			N	-0-					46
08	12338 X	12130	-0-	-208	-0-	12130	2			N	-0-					46
*09	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					46

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

04	5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2			N	-0-					28
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	41	9	N	37					65
06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4939	2	8	9	N	7					72
07	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2			N	-0-					72
08	5270 X	5077	-0-	-193	-0-	5077	2			N	-0-					72
09	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	4797	2	13	9	N	12					84

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					65
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					65
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					65
07	7502 X	6668	-0-	-834	-0-	6668	2			N	-0-					65
08	7502 X	6793	-0-	-709	-0-	6793	2			N	-0-					65
09	7260 X	6572	-0-	-688	-0-	6572	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

04	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16769	2	80	9	N	73					181
05	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					181
06	16110 X	15719	-0-	-391	-0-	15694	2	25	9	N	23	177	1			27
07	17422 X	16721	-0-	-701	-0-	16721	2			N	-0-					27
08	17732 X	16075	-0-	-1657	-0-	16039	2	36	9	N	33					60
09	17160 X	16454	-0-	-706	-0-	16431	2	23	9	N	21					81

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3455	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					35
05	2325	2095	-0-	-230	-0-	2094	3	1	9	N	1	1	8			35
06	48617	48617	-0-	-0-	-0-	48606	3	11	9	N	10	10	8			35
07	24590	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			N	-0-					35
08	4792	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					35
*09	4793	4793	-0-	-0-	-0-	4793	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

04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1086	-0-	-1914	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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

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

04	11250 X	10776	-0-	-474	-0-	10776	3			N	-0-					80
05	11625 X	10647	-0-	-978	-0-	10647	3			N	-0-					80
06	11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10223	3			N	-0-					80
07	11625 X	5554	-0-	-6071	-0-	5554	3			N	-0-	80	5			-0-
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
*09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

04	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3253	2			N	-0-					236
05	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2			N	-0-					236
06	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					236
07	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					236
08	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3152	2			N	-0-					236
09	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73230 X	71745	-0-	-1485	-0-	71600	2	145	9	N	132	180	1			194
05	75671 X	71732	-0-	-3939	-0-	71637	2	95	9	N	86	185	1			95
06	71880 X	71222	-0-	-658	-0-	71064	2	158	9	N	144					239
07	74276 X	72996	-0-	-1280	-0-	72915	2	81	9	N	74	182	1			131
08	73594 X	73034	-0-	-560	-0-	72961	2	73	9	N	66					197
09	71220 X	63180	-0-	-8040	-0-	63062	2	118	9	N	107	179	1			125

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

04	19800 X	19074	-0-	-726	-0-	19017	2	57	9	N	52					122
05	20243 X	19633	-0-	-610	-0-	19575	2	58	9	N	53					175
06	19410 X	18959	-0-	-451	-0-	18931	2	28	9	N	25					200
07	20026 X	19161	-0-	-865	-0-	19149	2	12	9	N	11					211
08	20026 X	19219	-0-	-807	-0-	19195	2	24	9	N	22					233
09	19080 X	17397	-0-	-1683	-0-	17382	2	15	9	N	14					247

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

04	9840 X	9457	-0-	-383	-0-	9410	3	47	9	N	43					130
05	10137 X	9859	-0-	-278	-0-	9856	3	3	9	N	3					133
06	9810 X	9599	-0-	-211	-0-	9534	3	65	9	N	59					192
07	9827 X	9773	-0-	-54	-0-	9734	3	39	9	N	35	175	1			52
08	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					52
09	9420 X	9332	-0-	-88	-0-	9331	3	1	9	N	1					53

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

04	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					162
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					162
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					162
07	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					162
08	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			N	-0-					162
09	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025	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

04	25380 X	25201	-0-	-179	-0-	810	1	24372	3	N	17					58
						19	9									
05	26381 X	21017	-0-	-5364	-0-	837	1	20160	3	N	18	6	8			70
						20	9									
06	25530 X	24973	-0-	-557	-0-	837	1	24118	3	N	16					86
						18	9									
07	26381 X	21810	-0-	-4571	-0-	837	1	20945	3	N	25					111
						28	9									
08	26040 X	24518	-0-	-1522	-0-	837	1	23640	3	N	37					148
						41	9									
09	25200 X	22876	-0-	-2324	-0-	810	1	21997	3	N	63	178	1			33
						69	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					23
05	1457 N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					23
06	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					23
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					23
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					23
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
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
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			20
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-					56
05	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	3716	2			N	-0-					56
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					56
07	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3482	2			N	-0-					56
08	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	3296	2			N	-0-					56
09	3750	X	2307	-0-	-1443	-0-	2307	2			N	-0-					56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

04	36349	X	36349	-0-	-0-	-0-	36305	2	44	9	N	40					170
05	35061	X	34090	-0-	-971	-0-	34047	2	43	9	N	39					209
06	33930	X	33247	-0-	-683	-0-	33218	2	29	9	N	26					235
07	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35135	2	22	9	N	20					255
08	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35936	2	21	9	N	19					274
*09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	36346	2			N	-0-					274

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

04	7620	X	6276	-0-	-1344	-0-	6276	2			N	-0-	175	1			30
05	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					30
06	7500	X	6229	-0-	-1271	-0-	6229	2			N	-0-					30
07	6479	X	6427	-0-	-52	-0-	6427	2			N	-0-					30
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					30
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					28

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

04	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20343	2	32	9	N	29					64
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14622	2	9	9	N	8					72
06	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17438	2	21	9	N	19					91
07	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21521	2	28	9	N	25	3	8			113
08	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21289	2	34	9	N	31	2	8			142
*09	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18387	2	11	9	N	10					152

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

04	9780	X	8895	-0-	-885	-0-	930	1	7954	2	N	10					83
							11	9									
05	9765	X	9696	-0-	-69	-0-	961	1	8688	2	N	43					126
							47	9									
06	9450	X	9085	-0-	-365	-0-	930	1	8155	2	N	-0-					126
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	961	1	8302	2	N	-0-					126
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	961	1	8360	2	N	-0-					126
*09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	930	1	8038	2	N	-0-					123

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
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					60
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					57

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
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	930	1	3756	2	N	-0-					46
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	961	1	4178	2	N	6					52
							7	9									
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	930	1	6178	2	N	-0-					52
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	961	1	5540	2	N	-0-					52
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	961	1	5279	2	N	9					61
							10	9									
09	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	930	1	4759	2	N	-0-					61

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
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					74
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					74
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					74
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					74
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					74
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					5

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
04	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					116
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7620	2	13	9	N	12					128
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					128
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					128
08	7595	X	7501	-0-	-94	-0-	7501	2			N	-0-					128
09	7350	X	7273	-0-	-77	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	#	8988	-0-	-2652	-0-	8988	3			N	-0-					110
05	9920	#	8672	-0-	-1248	-0-	8672	3			N	-0-					110
06	9120	#	9060	-0-	-60	-0-	9060	3			N	-0-					110
07	9362	#	9016	-0-	-346	-0-	9016	3			N	-0-					110
08	11320		11320	-0-	-0-	-0-	11320	3			N	-0-					110
*09	9990		9990	-0-	-0-	-0-	9990	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/29/2004

LORETTA (GLORIETA) //CONT.// 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	296	-0-	-184	-0-	284	3	12	9	Y	11	19	0			6
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	Y	15	15	0			6
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	Y	32	33	0			5
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	630	3	48	9	Y	44	43	0			6
08	279 N	70	-0-	-209	-0-	33	3	37	9	Y	34	36	0			4
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	17	3	28	9	Y	25	27	0			2

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

04	780 N	621	-0-	-159	-0-	614	3	7	9	N	6					126
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	646	3	3	9	N	3					129
06	840 N	708	-0-	-132	-0-	706	3	2	9	N	2					131
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	N	6					137
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3					140
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					140

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

04	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	300	1	2648	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
05	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	310	1	2892	3	Y	4	3	0			2
						4	9									
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	3	Y	2	3	0			1
						2	9									
07	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	310	1	3028	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	310	1	3709	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
*09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	300	1	3138	3	Y	2	3	0			-0-
						2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10	71	-0-	71	188	71	3			Y	-0-					-0-
05	260 N	72	-0-	-188	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 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
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18					86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	213	3	25	9	Y	23	44	1			67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20					115

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18					86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	213	3	26	9	Y	24	45	1			67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20					115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19137	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
05	17144	17144	-0-	-0-	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
06	18856	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
07	16992	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
*08	19557	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
09	16500	16163	-0-	-337	-0-	16163	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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

04	30034 X	9465	-0-	-20569	-0-	9191	3	274	9	N	249					600
05	2511 X	151	-0-	-2360	-0-	34	3	117	9	N	106					706
06	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	1			489
07	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9370	3	57	9	N	52					541
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9070	3	2	9	N	2	204	1			339
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					339

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

04	27567 X	9751	-0-	-17816	-0-	9639	3	112	9	N	102	196	1			240
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6973	3	80	9	N	73					313
06	9570 X	5659	-0-	-3911	-0-	5627	3	32	9	N	29					342
07	9951 X	4440	-0-	-5511	-0-	4408	3	32	9	N	29					371
08	8494 X	4355	-0-	-4139	-0-	4297	3	58	9	N	53	196	1			228
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					228

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90 N	56	-0-	-34	-0-	17	1	25	3	Y	13	23	1			14
						14	9									
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	18	23	1			9
						20	9									
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	9					18
						10	9									
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	13	24	1			7
						14	9									
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	25	1	38	3	Y	18					25
						20	9									
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	7					32
						8	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

04	90 N	39	-0-	-51	-0-	19	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	20	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	S	56	-0-	-64	-0-	26	1	30	3	N	-0-					-0-
05	147	S	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
06	70	S	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
07	107	S	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	3	N	-0-					-0-
08	155	S	88	-0-	-67	-0-	30	1	58	3	N	-0-					-0-
*09	120	S	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	30	1	19	3	Y	15					76
							17	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	15					91
							17	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	Y	18	86	1			23
							20	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	57	3	Y	22					45
							24	9									
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	Y	70	92	1			23
							77	9									
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	15					38
							17	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	35	1	30	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	35	1	45	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	35	1	65	3	N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	25	1	17	3	Y	16					76
							18	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	15					91
							17	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	17	86	1			22
							19	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	23					45
							25	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	38	3	Y	69	92	1			22
							76	9									
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	15					37
							17	9									

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	25	1	23	3	N	14	23	1			14
							15	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	17	23	1			8
							19	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	25	3	N	9					17
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	N	15	24	1			8
							17	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	N	17					25
							19	9									
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	6					31
							7	9									

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	1049	1	1044	2	Y	123	130	1			10
						135	9									
05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	812	1	1095	2	Y	93	95	1			8
						102	9									
06	1590 #	1417	-0-	-173	-0-	591	1	752	2	Y	67	66	1			9
						74	9									
07	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1051	2	Y	166	154	1			21
						183	9									
08	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	862	1	1228	2	Y	171	182	1			10
						188	9									
*09	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	837	1	1187	2	Y	158	159	1			9
						174	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2051	1497	1	5	8	549
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2735	2650	1	1	8	633
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1477	1519	1			591

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

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

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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

04	30690	25909	-0-	-4781	B	-5978	25909	2		N	-0-			-0-
05	31686	30701	-0-	-985	B	-6963	30701	2		N	-0-			-0-
06	30690	29096	-0-	-1594	B	-8557	29096	2		N	-0-			-0-
07	28796	30641	-0-	1845	B	-6712	30641	2		N	-0-			-0-
08	30174	28163	-0-	-2011	B	-8723	28163	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8723														
09	28959	31881	-0-	2922	B	-5801	31881	2		N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
07	T. A.	2062	-0-	2062	2062	1954	2	108	9	Y	98	96	0	2
08	T. A.	2016	-0-	2016	4078	1984	2	32	9	Y	29	31	0	-0-
09	T. A.	1570	-0-	1570	5648	1546	2	24	9	Y	22	22	0	-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
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
04	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					50
05	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					50
06	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					50
07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					50
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					50
*09	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2346	2	139	9	N	126	131	1			45

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

04	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

04	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

04	600	N	352	-0-	-248	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	3	111	9	N	101					101
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	755	3	273	9	N	248	313	1			36
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	907	3	150	9	N	136	150	1			22
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	67	3	143	9	N	130					152

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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	535	3	1	9	N	1					145
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					146
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					149
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					151
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					152
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	N	3					155

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76	9	N	69			69
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			69
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			69
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			69
09	900 N	484	-0-	-416	-0-	484	3			N	-0-			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

04	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	41	1	3366	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

04	309891 X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904	2	N	-0-			3
05	220089 X	220089	-0-	-0-	-0-	4410	1	215679	2	N	-0-			3
06	222850 X	222850	-0-	-0-	-0-	2846	1	220004	2	N	-0-			3
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			3
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			3
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1			241
05	6200	5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64					305
06	5700 #	2241	-0-	-3459	-0-	2209	3	32	9	N	29					334
07	5828 #	3154	-0-	-2674	-0-	3093	3	61	9	N	55					389
08	5828 #	2882	-0-	-2946	-0-	2841	3	41	9	N	37	173	1			253
09	5640 #	3971	-0-	-1669	-0-	3949	3	22	9	N	20					273

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	260	-0-	-1510	-0-	95	1	165	2	N	-0-					-0-
05	806 N	375	-0-	-431	-0-	137	1	238	2	N	-0-					-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	87	1	144	2	N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	107	1	167	2	N	-0-					-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	135	1	183	2	N	-0-					-0-
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	161	1	228	2	N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	100	1	175	2	N	-0-					-0-
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	125	1	216	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	111	1	183	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	111	1	172	2	N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	145	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	188	1	268	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-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-

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

04	330 X	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

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

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	82	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					65

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					84
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					84
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					84
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		316	-0-	316	645	316	2			Y	-0-					84

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

04	113	N	37	-0-	-76	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

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

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

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

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

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

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
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					52
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					52
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	600	X	5	-0-	-595	-0-	5	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

04	23580	X	22980	-0-	-600	-0-	22980	3			N	-0-					-0-
05	22847	X	18198	-0-	-4649	-0-	18198	3			N	-0-					-0-
06	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	23482	3			N	-0-					-0-
07	23746	X	22289	-0-	-1457	-0-	22289	3			N	-0-					-0-
08	23746	X	22137	-0-	-1609	-0-	22137	3			N	-0-					-0-
09	23490	X	20402	-0-	-3088	-0-	20402	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

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

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

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

04	1610	N	-0-	-0-	-1610	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

04	2447	X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	91	9	Y	83	86	1			2
05	2914	X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1			18
06	2820	X	1692	-0-	-1128	-0-	28	1	840	3	Y	749	753	1			14
							824	9									
07	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	230	3	477	9	Y	434	439	1			9
08	2914	X	219	-0-	-2695	-0-	127	3	92	9	Y	84	91	1			2
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2408	3	94	9	Y	85	88	1			1
05	2480	X	1403	-0-	-1077	-0-	1361	3	42	9	Y	38	38	1			1
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	120	121	1			-0-
							132	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3257	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3557	3	124	9	Y	113	112	1			1
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

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

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

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

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	636	3	109	9	Y	99	103	1			1
05	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	539	3	482	9	Y	438	413	1			26
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1			10
							642	9									
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1145	3	188	9	Y	171	172	1			5
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	527	3	320	9	Y	291	277	1			19
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182	1			4
							184	9									
07	3100	N	3720	-0-	620	620	3413	3	307	9	Y	279	277	1			6
08	3100	N	2578	-0-	-522	98	2578	3			Y	-0-	6	1			-0-
*09	1340	N	1242	-0-	-98	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

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
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	844	3	298	9	Y	271	279	1			7
05	1488	X	705	-0-	-783	-0-	284	3	421	9	Y	383	365	1			25
06	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452	1			10
							481	9									
07	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	492	3	551	9	Y	501	485	1	15	5	11
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1560	3	924	9	Y	840	832	1			19
09	1140	X	726	-0-	-414	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2139	3	140	9	Y	127	82	1	46	8	2
05	2728	X	586	-0-	-2142	-0-	489	3	97	9	Y	88	68	1	17	8	5
06	2640	X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172	1			4
							188	9									
07	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	1259	3	215	9	Y	195	194	1			5
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3271	3	110	9	Y	100	102	1			3
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-

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

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1068	3	97	9	Y	88	90	1			1
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	766	3	100	9	Y	91	87	1			5
06	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66	1			1
						68	9									
07	1209 N	407	-0-	-802	-0-	400	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	868 N	15	-0-	-853	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	413	3	145	9	Y	132	122	1			10
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	Y	39	27	1			12

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	971	3	43	9	Y	39	39	1			8
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	Y	25	27	1			6
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24	1			6
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	441	3	29	9	Y	26	23	1			9
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	22	1			11
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	3	19	9	Y	17	16	1			12

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	31						103
05	3689	#	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	25						128
06	3570	#	3420	-0-	-150	-0-	3399	3	21	9	N	19						147
07	3849	R	3849	-0-	-0-	-0-	3830	3	19	9	N	17						164
08	3858	R	3858	-0-	-0-	-0-	3840	3	18	9	N	16						180
*09	3588	R	3588	-0-	-0-	-0-	3568	3	20	9	N	18	171	1				27

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
04	750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					53
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					53
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					53
08	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					53
09	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	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

04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	5	5			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

04	840 #	722	-0-	-118	-0-	722	3			Y	-0-					123
05	868 #	690	-0-	-178	-0-	690	3			Y	-0-					123
06	780 #	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					123
07	775 #	716	-0-	-59	-0-	716	3			Y	-0-					123
08	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3			Y	-0-					123
*09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	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

04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	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

04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*09	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	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
04	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	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

04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					53
05	789 R	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					55
06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					55
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3					58
08	775 #	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					58
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					58

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					30
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					30
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					30
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			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-

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
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	47	47	0			1
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	Y	36	35	0			2
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	0			1
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1279	2	32	9	Y	29	28	0			2
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	384	2	19	9	Y	17	18	0			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	134	131	0			4
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1728	2	99	9	Y	90	90	0			4
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1118	2	24	9	Y	22	25	0			1
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1549	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	28	0			2
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	942	2	29	9	Y	26	27	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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	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	874	R	874	-0-	-0-	-0-	824	3	50	9	Y	45	38	1			11
05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1512	3	43	9	Y	39	39	1			11
06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1407	3	40	9	Y	36	36	1			11
07	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1231	3	41	9	Y	37	40	1			8
08	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1627	3	37	9	Y	34	30	1			12
09	1500	#	1443	-0-	-57	-0-	1235	3	166	4	Y	38	34	1			16
							42	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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

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

04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	#	775	-0-	-186	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	314	-0-	-461	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	750	#	178	-0-	-572	-0-	178	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

04	1860	#	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1922	#	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					55
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					55
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					55
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					55
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					55
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	27270	X	24827	-0-	-2443	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	17863	-0-	-10316	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
08	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
*09	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	35593	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

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

04	79	S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	32	S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	2			N	-0-					8
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	2			N	-0-					8
06	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2			N	-0-					8
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					8
08	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					8
09	2640	X	2066	-0-	-574	-0-	2066	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	734	-0-	-46	-0-	60	1	674	2	N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	60	1	466	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	60	1	673	2	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	743	2	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30240	X	8936	-0-	-21304	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	3			N	-0-					-0-
06	33690	X	17351	-0-	-16339	-0-	17351	3			N	-0-					-0-
07	34813	X	26819	-0-	-7994	-0-	26819	3			N	-0-					-0-
08	35960	X	22245	-0-	-13715	-0-	22245	3			N	-0-					-0-
09	34800	X	15448	-0-	-19352	-0-	15448	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	399	-0-	-411	-0-	399	3			N	-0-					100
05	837	N	300	-0-	-537	-0-	300	3			N	-0-					100
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					100
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	3			N	-0-					100
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					100
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					100

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

04	1830	X	745	-0-	-1085	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	491	-0-	-1400	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	57023	X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	910	-0-	-392	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	355	-0-	-1475	-0-	355	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					33
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					33
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
07	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
*09	37424	X	37424	-0-	-0-	-0-	37424	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12120 X	11498	-0-	-622	-0-	11498	2			Y	-0-			-0-
05	12524 X	10972	-0-	-1552	-0-	10972	2			Y	-0-			-0-
06	12120 X	10348	-0-	-1772	-0-	10348	2			Y	-0-			-0-
07	11873 X	10619	-0-	-1254	-0-	10619	2			Y	-0-			-0-
08	11873 X	10552	-0-	-1321	-0-	10552	2			Y	-0-			-0-
09	11490 X	10320	-0-	-1170	-0-	10320	2			Y	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

04	19800 X	17378	-0-	-2422	-0-	3255	1	14123	2	N	-0-			-0-
05	18445 X	11439	-0-	-7006	-0-	2475	1	8964	2	N	-0-			-0-
06	18540 X	11772	-0-	-6768	-0-	11772	3			N	-0-			-0-
07	19158 X	16448	-0-	-2710	-0-	16448	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13195	-0-	13195	13195	13195	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13195					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

04	21150 X	19539	-0-	-1611	-0-	19539	2			N	-0-			-0-
05	20212 X	14205	-0-	-6007	-0-	14205	2			N	-0-			-0-
06	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	1385	1	19802	2	N	-0-			-0-
07	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1500	1	24669	2	N	-0-			-0-
08	23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	1344	1	22362	2	N	-0-			-0-
09	21180 X	13760	-0-	-7420	-0-	1388	1	12372	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

04	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	296	1	2706	2	N	-0-			-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	214	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	222	1	2118	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
05	1798 X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	109	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	146	1	2722	2	N	-0-			-0-
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	236	1	2359	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

04	2280 X	929	-0-	-1351	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-			-0-
07	1333 X	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	2	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	592	1	8008	2	N	-0-					-0-
08	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	570	1	8024	2	N	-0-					-0-
*09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	897	1	7462	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

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	730	2	77	9	N	70					126
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	106					232
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47	169	1			110
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	316	2	44	9	N	40					150
08	930	N	278	-0-	-652	-0-	249	2	29	9	N	26					176
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					150
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					150
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					150
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					150
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					150
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	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

04	3863	R	3863	-0-	-0-	-0-	3765	3	98	9	N	89	71	1			101
05	3286	#	2790	-0-	-496	-0-	2726	3	64	9	N	58	83	1			76
06	3450		3323	-0-	-127	-0-	3183	3	140	9	N	127					203
07	4242		4242	-0-	-0-	-0-	4073	3	169	9	N	154	254	1			103
08	4111		4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23	9	N	21					124
*09	4064		4064	-0-	-0-	-0-	4023	3	41	9	N	37					161

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	7	1	606	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-					-0-
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

04	7380	X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5138	-0-	-142	-0-	246	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	223	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	224	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4838	-0-	-292	-0-	242	1	4596	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

04	7320	X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4527	-0-	-1383	-0-	216	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	271	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5945	-0-	-162	-0-	262	1	5683	2	N	-0-					-0-
*09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	240	1	4561	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

04	6660	X	4424	-0-	-2236	-0-	195	1	4229	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5251	-0-	-2716	-0-	145	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6871	-0-	-839	-0-	328	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7666	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7228	-0-	-181	-0-	318	1	6910	2	N	-0-					-0-
*09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	364	1	6910	2	N	-0-					-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1320	N	818	-0-	-502	-0-	103	1	715	3	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	3	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	3	N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	175	1	2793	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	405	1	2400	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2525	-0-	2525	5330	305	1	2220	3	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-					-0-
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	107	1	743	3	N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	678	-0-	-1332	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	245	1	1447	3	N	-0-					-0-
*09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	345	1	2512	3	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

04	1650	#	1566	-0-	-84	-0-	1513	3	53	9	N	48	180	1			72
05	1705	#	1541	-0-	-164	-0-	1478	3	63	9	N	57					129
06	1650	#	1475	-0-	-175	-0-	1430	3	45	9	N	41					170
07	1705	#	1405	-0-	-300	-0-	1353	3	52	9	N	47					217
08	1705	#	1380	-0-	-325	-0-	1323	3	57	9	N	52	192	1			77
09	1560	#	1421	-0-	-139	-0-	1380	3	41	9	N	37					114

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

04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	690	#	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

04	3417	R	3417	-0-	-0-	-0-	3152	3	265	9	N	241	329	1			191
05	2976	#	2795	-0-	-181	-0-	2538	3	257	9	N	234	175	1			250
06	3000	#	2307	-0-	-693	-0-	2050	3	257	9	N	234	169	1			315
07	3100	#	2788	-0-	-312	-0-	2537	3	251	9	N	228	338	1			205
08	2976	#	2628	-0-	-348	-0-	2386	3	242	9	N	220	165	1			260
*09	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	3802	3	221	9	N	201	334	1			127

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	14885	-0-	-1765	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	15795	-0-	-1410	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
06	16650	X	15582	-0-	-1068	-0-	15582	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	15758	-0-	-889	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	15402	-0-	-935	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
09	15570	X	15080	-0-	-490	-0-	15080	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

04	18990	X	17528	-0-	-1462	-0-	17528	3			N	-0-					-0-
05	19623	X	18259	-0-	-1364	-0-	18259	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	17769	-0-	-651	-0-	17769	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	18160	-0-	-409	-0-	18160	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	17937	-0-	-384	-0-	17937	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	16842	-0-	-918	-0-	16842	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

04	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

04	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

04	7980	X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6821	-0-	-169	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1753	-0-	1753	2812	1753	2			N	-0-					-0-
05	3025 X	213	-0-	-2812	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	312	-0-	-990	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	182	-0-	-1616	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	945	-0-	-795	-0-	945	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

04	T. A.	46159	-0-	46159	145367	46159	2			N	-0-					-0-
05	183834 X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2			N	-0-					-0-
06	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
07	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
08	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-	47647	2			N	-0-					-0-
*09	43073 X	43073	-0-	-0-	-0-	43073	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

04	28975 X	28975	-0-	-0-	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
06	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29023	2			N	-0-					-0-
07	30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
08	30101 X	30021	-0-	-80	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
09	29130 X	28943	-0-	-187	-0-	28943	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

04	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	11641	-0-	-77	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
06	11340 X	11228	-0-	-112	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	11718 X	11675	-0-	-43	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12183 X	11383	-0-	-800	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
09	11490 X	10034	-0-	-1456	-0-	10034	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

04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-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	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

04	240 X	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	270 X	60	-0-	-210	-0-	60	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	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

04	630 N	180	-0-	-450	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-					-0-
08	682 N	602	-0-	-80	B	-0-	602	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

04	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
08	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	150	N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	276	N	276	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	11965	-0-	-2705	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	11723	-0-	-3436	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	11513	-0-	-3157	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13274	-0-	-397	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
*09	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

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
04	14370	X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
08	12586	X	113	-0-	-12473	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	2	2	8			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					131
05	17329	X	13970	-0-	-3359	-0-	13970	3			N	-0-					131
06	16500	X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3			N	-0-					131
07	18755	X	5978	-0-	-12777	-0-	5978	3			N	-0-					131
08	18755	X	18602	-0-	-153	-0-	18602	3			N	-0-					131
09	18150	X	15189	-0-	-2961	-0-	15189	3			N	-0-					131

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	3			N	-0-					15
05	T. A.		12965	-0-	12965	12965	12965	3			N	-0-					15
06	T. A.		14256	-0-	14256	27221	14256	3			N	-0-					15
07	T. A.		7062	-0-	7062	34283	7062	3			N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	34283					N	-0-					15
*09	47355	X	13072	-0-	-34283	-0-	13068	3	4	9	N	4					19

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3865	3	7	9	Y	6					6
*02	2800	N	3479	-0-	679	679	3439	3	40	9	Y	36					42
*03	3100	N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70	9	Y	64					106
04	3000	N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30	9	Y	27					133
05	3100	N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48	9	Y	44					177
06	3000	N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25	9	Y	23					200
07	3100	N	3342	-0-	242	2468	3302	3	40	9	Y	36					236
08	5795	X	3327	-0-	-2468	-0-	3309	3	18	9	Y	16	148	1			104
*09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2290	3	42	9	Y	38					142

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61	9	N	55					259
05	899	N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84	9	N	76	192	1			143
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	890	3	47	9	N	43					186
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					216
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	732	3	45	9	N	41					257
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	841	3	32	9	N	29					286

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1			19
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1			19
02	1204	N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106	9	Y	96	99	1			16
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1			22
04	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166	1			48
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	34	3	234	9	Y	213	211	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1			38
07	527	N	313	-0-	-214	-0-	213	3	100	9	Y	91	102	1			27
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	150	3	45	9	Y	41	59	1			9
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	3	31	9	Y	28	30	1			7

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154	9	Y	140	102	1			102
05	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10	9	Y	9					111
06	2970	X	1481	-0-	-1489	-0-	1408	3	73	9	Y	66					177
07	3038	X	350	-0-	-2688	-0-	330	3	20	9	Y	18					195
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2514	3	101	9	Y	92	114	1			173
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3493	3	112	9	Y	102	128	1			147

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1			53
05	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1			68
06	5310	X	4707	-0-	-603	-0-	4514	3	193	9	N	175	186	1			57
07	5487	X	4506	-0-	-981	-0-	4308	3	198	9	N	180	180	1			57
08	5084	X	3501	-0-	-1583	-0-	3326	3	175	9	N	159	184	1			32
09	4890	X	4017	-0-	-873	-0-	3857	3	160	9	N	145					177

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	104	-0-	104	119	104	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	120	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	105	-0-	105	225	105	3			Y	-0-					-0-
07	315 X	90	-0-	-225	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2102	3	17	9	Y	15	75	0			42
05	2697 N	2338	-0-	-359	-0-	2310	3	28	9	Y	25	29	0			38
06	2490 N	1881	-0-	-609	-0-	1871	3	10	9	Y	9	23	0			24
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2367	3	15	9	Y	14	11	0			27
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	3	36	9	Y	33	19	0			41
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	3	17	9	Y	15	19	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	Y	53	47	0			8
05	744 N	556	-0-	-188	-0-	503	3	53	9	Y	48	49	0			7
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	Y	14	18	0			3
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3			Y	-0-	3	0			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2838	3	90	9	Y	82	71	0			12
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	3	55	9	Y	50	55	0			7
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	Y	11	16	0			2
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	0			1
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	8	0			1
*09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2318	3	7	9	Y	6	7	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12067	3	116	9	Y	105	124	0			44
05	10385 X	9805	-0-	-580	-0-	9689	3	116	9	Y	105	112	0			37
06	10050 X	8836	-0-	-1214	-0-	8702	3	134	9	Y	122	87	0			72
07	10385 X	8773	-0-	-1612	-0-	8666	3	107	9	Y	97	91	0			78
08	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11537	3	87	9	Y	79	92	0			65
*09	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338	3	77	9	Y	70	64	0			71

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

04	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8869	3	351	9	Y	319	296	0			46
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8727	3	224	9	Y	204	221	0			29
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7473	3	232	9	Y	211	195	0			45
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7365	3	392	9	Y	356	359	0			42
08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8195	3	327	9	Y	297	308	0	3	6	28
*09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9335	3	288	9	Y	262	272	0			18

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	867	3	66	9	Y	60	64	0			9
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3241	3	146	9	Y	133	123	0			19
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12105	3	87	9	Y	79	81	0			17
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3360	3	74	9	Y	67	76	0			8
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	56	59	0			5
*09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5250	3	57	9	Y	52	53	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	817	-0-	817	817	786	3	31	9	Y	28	18	0			10
06	T. A.	1694	-0-	1694	2511	1589	3	105	9	Y	95	68	0			37
07	T. A.	915	-0-	915	3426	902	3	13	9	Y	12	46	0			3
08	3426 X	-0-	-0-	-3426	-0-					Y	106	87	0			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	98	0			47

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

04	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11439	3	209	9	Y	190	184	0			35
05	9858 X	9010	-0-	-848	-0-	8778	3	232	9	Y	211	173	0			73
06	9540 X	2535	-0-	-7005	-0-	2380	3	155	9	Y	141	159	0			55
07	9858 X	1149	-0-	-8709	-0-	1126	3	23	9	Y	21	70	0			6
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	138	115	0			29
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	154	124	0			59

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3955	3	31	9	Y	28	38	0			5
05	3813 X	3230	-0-	-583	-0-	3188	3	42	9	Y	38	30	0			13
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5428	3	110	9	Y	100	74	0			39
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7496	3	14	9	Y	13	48	0			4
08	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9390	3	64	9	Y	58	50	0			12
*09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6436	3	61	9	Y	55	46	0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	176	3	2	9	Y	2	1	0			1
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	4	0			2
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

04	5940 X	5634	-0-	-306	-0-	5466	3	168	9	Y	153	137	0			119
05	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6680	3	178	9	Y	162	187	0			94
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5946	3	165	9	Y	150	135	0			109
07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6717	3	175	9	Y	159	170	0			98
08	5394 X	5296	-0-	-98	-0-	5162	3	134	9	Y	122	120	0			100
*09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5812	3	134	9	Y	122	124	0			98

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	13999	3	307	9	Y	279	271	0			51
05	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12531	3	248	9	Y	225	198	0			78
06	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13597	3	119	9	Y	108	144	0			42
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14872	3	20	9	Y	18	55	0			5
08	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23046	3	135	9	Y	123	102	0			26
*09	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17261	3	149	9	Y	135	109	0			52

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	3	54	9	Y	49	47	0			9
05	3100	N	3652	-0-	552	552	3576	3	76	9	Y	69	54	0			24
06	3000	N	6362	-0-	3362	3914	6310	3	52	9	Y	47	53	0			18
07	3100	N	7976	-0-	4876	8790	7967	3	9	9	Y	8	24	0			2
08	18822	X	10032	-0-	-8790	-0-	9993	3	39	9	Y	35	30	0			7
*09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7485	3	43	9	Y	39	31	0			15

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

04	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4510	3	186	9	Y	169	153	0			131
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4824	3	173	9	Y	157	197	0			91
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4294	3	158	9	Y	144	130	0			105
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4850	3	169	9	Y	154	164	0			95
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3859	3	133	9	Y	121	116	0			100
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3547	3	109	9	Y	99	119	0			80

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9631	3	219	9	Y	199	217	0			83
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9998	3	178	9	Y	162	188	0			57
06	9030	X	4566	-0-	-4464	-0-	4469	3	97	9	Y	88	93	0			52
07	10168	X	3944	-0-	-6224	-0-	3875	3	69	9	Y	63	64	0			51
08	10168	X	3403	-0-	-6765	-0-	3306	3	97	9	Y	88	66	0			73
09	9840	X	1860	-0-	-7980	-0-	1757	3	103	9	Y	94	72	0			95

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3639	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3194	3	13	9	Y	12	9	0			4
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	3	6	9	Y	5	7	0			2
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

04	5310	X	4300	-0-	-1010	-0-	4126	3	174	9	Y	158	146	0			23
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4375	3	131	9	Y	119	125	0			17
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	12938	3	129	9	Y	117	109	0			25
07	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	2897	3	113	9	Y	103	116	0			12
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	82	85	0	1	6	8
09	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3340	3	81	9	Y	74	77	0			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10905	3	121	9	Y	110	107	0			20
05	12214 X	11094	-0-	-1120	-0-	10934	3	160	9	Y	145	115	0			50
06	11820 X	8791	-0-	-3029	-0-	8700	3	91	9	Y	83	101	0			32
07	12214 X	9384	-0-	-2830	-0-	9367	3	17	9	Y	15	43	0			4
08	11408 X	11148	-0-	-260	-0-	11052	3	96	9	Y	87	73	0			18
09	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	87	72	0			33

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

04	8370 X	5431	-0-	-2939	-0-	5364	3	67	9	Y	61	64	0			11
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6107	3	22	9	Y	20	24	0			7
06	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11482	3	67	9	Y	61	44	0			24
07	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13068	3	604	9	Y	549	416	0			157
08	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19880	3	64	9	Y	58	203	0			12
*09	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	16010	3	84	9	Y	76	59	0			29

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

04	8550 X	8182	-0-	-368	-0-	7898	3	284	9	Y	258	234	0			37
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7648	3	221	9	Y	201	209	0			29
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16324	3	127	9	Y	115	119	0			25
07	6541 X	6235	-0-	-306	-0-	6078	3	157	9	Y	143	151	0			17
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	144	146	0	1	6	14
*09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10126	3	150	9	Y	136	140	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3774	3	95	9	Y	86	54	0			67
05	T. A.	4123	-0-	4123	4123	4036	3	87	9	Y	79	100	0			46
06	T. A.	3672	-0-	3672	7795	3592	3	80	9	Y	73	66	0			53
07	T. A.	4144	-0-	4144	11939	4058	3	86	9	Y	78	83	0			48
08	15236 X	3297	-0-	-11939	-0-	3229	3	68	9	Y	62	59	0			51
*09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2920	3	76	9	Y	69	64	0			56

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4398	3	160	9	Y	145	131	0			21
05	T. A.	7327	-0-	7327	7327	7130	3	197	9	Y	179	174	0			26
06	T. A.	3380	-0-	3380	10707	3308	3	72	9	Y	65	77	0			14
07	T. A.	3746	-0-	3746	14453	3676	3	70	9	Y	64	70	0			8
08	15697 X	1244	-0-	-14453	-0-	1169	3	75	9	Y	68	69	0	1	6	6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	0			6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2309	3	265	9	Y	241	219	0			35
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0			34
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7209	3	186	9	Y	169	167	0			36
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3010	3	245	9	Y	223	233	0			26
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	191	197	0	2	6	18
*09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3670	3	186	9	Y	169	175	0			12

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

04	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	6080	3	23	9	Y	21	19	0			4
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0			8
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6517	3	22	9	Y	20	20	0			8
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6551	3	32	9	Y	29	29	0			8
08	6913 X	33	-0-	-6880	-0-	1	3	32	9	Y	29	31	0			6
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	29	24	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

04	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	3745	3	13	9	Y	12	11	0			2
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4804	3	29	9	Y	26	24	0			4
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	15	16	0			3
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	25	0			3
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	30	0			3
*09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4838	3	43	9	Y	39	39	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4148	3	90	9	Y	82	85	0			15
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3748	3	127	9	Y	115	90	0			40
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0			18
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5685	3	18	9	Y	16	29	0			5
08	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	3	89	9	Y	81	69	0			17
*09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5158	3	99	9	Y	90	72	0			35

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14555	3	288	9	Y	262	237	0			38
05	17422 X	15643	-0-	-1779	-0-	15393	3	250	9	Y	227	232	0			33
06	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	163	161	0			35
07	17422 X	10411	-0-	-7011	-0-	10251	3	160	9	Y	145	163	0			17
08	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22266	3	188	9	Y	171	171	0	1	6	16
09	15150 X	13937	-0-	-1213	-0-	13742	3	195	9	Y	177	181	0			12

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6482	3	182	9	Y	165	152	0			24
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6275	3	154	9	Y	140	144	0			20
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	116	111	0			25
07	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	5492	3	121	9	Y	110	122	0			13
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10030	3	130	9	Y	118	119	0	1	6	11
09	6630	X	5396	-0-	-1234	-0-	5260	3	136	9	Y	124	126	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14106	3	239	9	Y	217	214	0			40
05	12276	X	6743	-0-	-5533	-0-	6602	3	141	9	Y	128	123	0			45
06	11880	X	10414	-0-	-1466	-0-	10172	3	242	9	Y	220	179	0			86
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14435	3	253	9	Y	230	250	0			66
08	12276	X	9720	-0-	-2556	-0-	9586	3	134	9	Y	122	162	0			26
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	18	37	0			7

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9664	3	130	9	Y	118	111	0			17
05	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	9092	3	123	9	Y	112	113	0			16
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	97	92	0			21
07	9982	X	7972	-0-	-2010	-0-	7872	3	100	9	Y	91	101	0			11
08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13510	3	125	9	Y	114	113	0	1	6	11
09	9660	X	8070	-0-	-1590	-0-	7971	3	99	9	Y	90	95	0			6

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5043	3	193	9	Y	175	162	0			25
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5195	3	177	9	Y	161	163	0			23
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	123	120	0			26
07	5642	X	3724	-0-	-1918	-0-	3594	3	130	9	Y	118	130	0			14
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6816	3	155	9	Y	141	141	0	1	6	13
09	5250	X	3514	-0-	-1736	-0-	3394	3	120	9	Y	109	114	0			8

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

04	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	2258	3	43	9	Y	39	89	0			72
05	2852	X	2395	-0-	-457	-0-	2305	3	90	9	Y	82	48	0			106
06	2850	X	1796	-0-	-1054	-0-	1751	3	45	9	Y	41	65	0			82
07	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	2004	3	73	9	Y	66	39	0			109
08	2945	X	1343	-0-	-1602	-0-	1302	3	41	9	Y	37	76	0			70
09	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	2208	3	70	9	Y	64	32	0			102

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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	N	5					81
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	523	3	7	9	N	6					92
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5					97
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	834	3	7	9	N	6					103
09	540	N	95	-0-	-445	-0-	89	3	6	9	N	5					108

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					43
05	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2974	2	4	9	N	4	28	1			19
06	3300	X	1951	-0-	-1349	-0-	1951	2			N	-0-					19
07	1364	X	645	-0-	-719	-0-	645	2			N	-0-					19
08	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					19
*09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					19

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	#	2057	-0-	-73	-0-	2005	2	52	9	N	47					102
05	2294	#	1782	-0-	-512	-0-	1705	2	77	9	N	70					172
06	2220	#	1978	-0-	-242	-0-	1877	2	101	9	N	92	184	1			80
07	2294	#	1646	-0-	-648	-0-	1579	2	67	9	N	61					141
08	2139	#	1339	-0-	-800	-0-	1297	2	42	9	N	38					179
09	2070	#	979	-0-	-1091	-0-	965	2	14	9	N	13					192

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1806	3	87	9	N	79	177	1			103
05	1984 #	1826	-0-	-158	-0-	1752	3	74	9	N	67					170
06	1920 #	1709	-0-	-211	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1			70
07	1984 #	1735	-0-	-249	-0-	1668	3	67	9	N	61					131
08	1984 #	1746	-0-	-238	-0-	1676	3	70	9	N	64					195
09	1890 #	1650	-0-	-240	-0-	1592	3	58	9	N	53	184	1			64

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	114					183
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5	122	1			66
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					66
07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4595	2	24	9	N	22					88
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3666	2	42	9	N	38					126
*09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					126

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

04	4020 X	3206	-0-	-814	-0-	3167	2	39	9	Y	35	42	1			17
05	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3513	2	43	9	Y	39	22	1			34
06	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3547	2	23	9	Y	21	42	1			13
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	Y	34	22	1			25
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4432	2	33	9	Y	30	43	1			12
09	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3340	2	21	9	Y	19	2	8			29

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

04	1440 #	695	-0-	-745	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	930 #	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	930 #	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	780 #	681	-0-	-99	-0-	681	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	990 N	46	-0-	-944	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09	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

04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15	9	N	14					162
05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14	9	N	13					175
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7	9	N	6					181
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1028	2	1	9	N	1					182
08	1023 N	516	-0-	-507	-0-	507	2	9	9	N	8	167	1			23
09	1260 N	516	-0-	-744	-0-	503	2	13	9	N	12					35

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

04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258	3	18	9	N	16					137
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290	3	18	9	N	16					153
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17	9	N	15					168
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1020	3	12	9	N	11	158	1			21
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1145	3	23	9	N	21					42
09	1230 N	917	-0-	-313	-0-	886	3	31	9	N	28					70

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973	3	97	9	N	88	163	1			11
05	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064	3	121	9	N	110					121
06	1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647	3	88	9	N	80	171	1			30
07	2139 #	1633	-0-	-506	-0-	1589	3	44	9	N	40					70
08	2170 #	1874	-0-	-296	-0-	1797	3	77	9	N	70					140
*09	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2124	3	63	9	N	57	121	1			76

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

04	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	1098	-0-	-1196	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	1058	-0-	-982	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

04	1300 N	706	-0-	-594	1607	30	1	676	2	N	-0-					-0-
05	2341 N	734	-0-	-1607	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	30	1	648	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	834	-0-	-576	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1013	-0-	-382	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	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

04	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	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

04	990 #	688	-0-	-302	-0-	614	3	74	9	N	67	185	1	6	8	50
05	1023 #	801	-0-	-222	-0-	744	3	57	9	N	52					102
06	990 #	941	-0-	-49	-0-	895	3	46	9	N	42					144
07	1023 #	978	-0-	-45	-0-	949	3	29	9	N	26	1	8			169
08	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	941	3	84	9	N	76	188	1			57
09	930 #	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	N	42					99

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

04	3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	64	1	1975	3	N	-0-					40
05	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	100	1	3641	3	N	-0-					40
06	3840 X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984	3	N	-0-					40
07	3968 X	2059	-0-	-1909	-0-	116	1	1943	3	N	-0-					40
08	4495 X	1018	-0-	-3477	-0-	124	1	894	3	N	-0-					40
09	3630 X	1052	-0-	-2578	-0-	112	1	940	3	N	-0-					40

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	N	15					30
05	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	1941	2	17	9	N	15					45
06	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15					60
07	2077 N	1780	-0-	-297	-0-	1763	2	17	9	N	15					75
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	2	17	9	N	15					90
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15					105

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
04	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2878	-0-	-572	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2894	-0-	-526	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			36
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			36
06	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3	N	-0-			36
07	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3	N	-0-			36
08	2170 N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	3	N	-0-			36
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			5
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-			5
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	42	3	N	-0-			5
07	279 X	142	-0-	-137	-0-	142	3	N	-0-			5
*08	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	3	N	-0-			5
09	180 X	66	-0-	-114	-0-	66	3	N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 X	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465 X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

04	180 X	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	186 X	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186 X	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	8		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	20	18	8		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	45	25	8		N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	8		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	8		N	-0-			-0-
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	8		N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, CECIL 917230
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
WHITE, CECIL //CONT.// 917230
DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
*09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750	1			N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
06	780 X	720	-0-	-60	-0-	720	1			N	-0-			-0-
07	806 X	600	-0-	-206	-0-	600	1			N	-0-			-0-
08	806 X	540	-0-	-266	-0-	540	1			N	-0-			-0-
*09	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	6001	2	N	-0-			-0-
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	124	1	5408	2	N	-0-			-0-
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	120	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	124	1	5213	2	N	-0-			-0-
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	124	1	5038	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	1945	-0-	-3035	-0-	120	1	1825	2	N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	749	-0-	-331	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	900	X	253	-0-	-647	-0-	253	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16947		16947	-0-	-0-	-0-	16947	3			N	-0-					66
05	15442		15442	-0-	-0-	-0-	15442	3			N	-0-					66
06	14242		14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-					66
07	13605		13605	-0-	-0-	-0-	13579	3	26	9	N	24					90
08	12001		12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					90
*09	10667		10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			N	-0-					90

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1088	3	N	140	7	0	188	1	185
							154	9									
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1057	3	122	9	N	111	13	0			283
06	0	W	2645	-0-	2645	2645	2423	3	222	9	N	202	6	0	177	1	302
07	0	W	3295	-0-	3295	5940	3044	3	251	9	N	228	2	0	181	1	347
*08	0	W	2199	-0-	2199	8139	2026	3	173	9	N	157	3	0	179	1	322
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8139					N	NO RPT					322

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13860	X	11709	-0-	-2151	-0-	10908	3	801	9	N	728	40	0	364	1	736
05	14260	X	11024	-0-	-3236	-0-	10157	3	867	9	N	788	92	0	894	1	519
													19	8			
06	13830	X	9164	-0-	-4666	-0-	8540	3	624	9	N	567	31	0	530	1	524
													1	8			
07	12524	X	11605	-0-	-919	-0-	10893	3	712	9	N	647	7	0	714	1	450
*08	DLQ G-10		11211	-0-	11211	11211	10520	3	691	9	N	628	11	0	543	1	524
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11211					N	NO RPT					524

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	2	1	8288	3	N	1069	32	0	1618	1	472
							1176	9									
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	7981	3	1232	9	N	1120	80	0	1078	1	434
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6228	3	961	9	N	874	26	0	714	1	568
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	7726	3	1037	9	N	943	5	0	1111	1	395
*08	8556	X	7939	-0-	-617	-0-	6964	3	975	9	N	886	9	0	960	1	312
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					312

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 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49140	X	30946	-0-	-18194	-0-	450	1	28457	3	N	1252	1288	1			359
							662	4	1377	9							
05	50778	X	47873	-0-	-2905	-0-	465	1	42192	3	N	1556	1477	1			438
							3504	4	1712	9							
06	49140	X	38130	-0-	-11010	-0-	435	1	33395	3	N	1408	1606	1			240
							2751	4	1549	9							
07	44992	X	44992	-0-	-0-	-0-	465	1	41676	3	N	1386	1275	1			351
							1326	4	1525	9							
08	42925	X	42925	-0-	-0-	-0-	465	1	40393	3	N	1169	1060	1			460
							781	4	1286	9							
09	28380	X	NO RPT	-0-	-28380	-0-					N	NO RPT					460

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

04	105627	X	39095	-0-	-66532	-0-	37491	3	1604	9	N	1458	1274	1			543
05	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	33999	3	958	9	N	871	893	1			521
06	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	35125	3	817	9	N	743	950	1			314
07	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	32914	3	810	9	N	736	731	1			319
*08	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	28889	3	446	9	N	405	724	1			-0-
*09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-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 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3141	3	835	9	N	759	15	0	715	1	355
													1	8			
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	42	0	892	1	265
													8	8			
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	702	1	149
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1874	3	463	9	N	421	2	0	343	1	225
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3231	3	865	9	N	786	4	0	530	1	477
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					477

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	60	1	11763	3	N	1239	48	0	1242	1	550
							1363	9									
05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	60	1	8345	3	N	1351	125	0	1239	1	537
							1486	9									
06	8820	X	5804	-0-	-3016	-0-	58	1	4691	3	N	959	48	0	1049	1	399
							1055	9									
07	9114	X	1749	-0-	-7365	-0-	58	1	613	3	N	980	15	0	882	1	482
							1078	9									
*08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	N	1173	23	0	1043	1	589
							1290	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					589

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1804	-0-	1804	56363	2	1	1636	3	N	151	3	0	180	1	197
							166	9									
05	0	W	2407	-0-	2407	58770	2146	3	261	9	N	237	11	0	174	1	249
06	0	W	1357	-0-	1357	60127	1238	3	119	9	N	108	3	0	177	1	177
07	0	W	1299	-0-	1299	61426	1150	3	149	9	N	135	1	0	181	1	130
*08	62410	X	984	-0-	-61426	-0-	879	3	105	9	N	95	1	0			224
*09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					224

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50	0	1438	1	595
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	1634	1	282
													25	8			
06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	41	0	1056	1	434
													1	8			
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	8919	3	1327	9	N	1206	8	0	975	1	657
*08	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	9117	3	1333	9	N	1212	14	0	1426	1	429
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					429

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24864	X	6744	-0-	-18120	-0-	5739	3	1005	9	N	914	46	0	905	1	323
05	9083	X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159	0	886	1	363
06	9570	X	8535	-0-	-1035	-0-	7337	3	1198	9	N	1089	71	0	893	1	488
07	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	8335	3	1069	9	N	972	17	0	1077	1	366
*08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6400	3	939	9	N	854	27	0	533	1	660
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					660

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46140	X	36252	-0-	-9888	-0-	375	1	33777	3	N	1839	2322	1			191
							77	4	2023	9							
05	47678	X	38229	-0-	-9449	-0-	450	1	34875	3	N	2201	1431	1			961
							483	4	2421	9							
06	46140	X	40646	-0-	-5494	-0-	435	1	32849	3	N	2073	2384	1			650
							5082	4	2280	9							
07	47678	X	38978	-0-	-8700	-0-	465	1	33627	3	N	2227	2098	1			779
							2436	4	2450	9							
08	47399	X	39528	-0-	-7871	-0-	465	1	36549	3	N	1754	1917	1			616
							585	4	1929	9							
09	40650	X	NO RPT	-0-	-40650	-0-					N	NO RPT					616

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	31650	3	1582	9	N	1438	88	0	1270	1	605
05	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	25406	3	1595	9	N	1450	201	0	1412	1	397
													45	8			
06	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	31069	3	1474	9	N	1340	73	0	1419	1	243
													2	8			
07	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	31035	3	1451	9	N	1319	16	0	1006	1	540
*08	31534	X	31534	-0-	-0-	-0-	29486	3	2048	9	N	1862	26	0	1240	1	596
09	29970	X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					N	NO RPT					596

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	14497	3	1416	9	Y	1287	67	0	1277	1	547
05	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	14694	3	1581	9	Y	1437	182	0	1357	1	399
													46	8			
06	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	14624	3	1203	9	Y	1094	69	0	1227	1	196
													1	8			
07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	18317	3	1178	9	Y	1071	16	0	814	1	437
*08	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	16392	3	987	9	Y	897	18	0	912	1	404
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					404

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	2	1	24211	3	N	390	107	0	536	1	341
							429	9									
05	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21044	3	469	9	N	426	266	0	188	1	313
06	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	19934	3	195	9	N	177	93	0	315	1	82
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	19926	3	173	9	N	157	17	0			222
*08	21762	X	16454	-0-	-5308	-0-	16305	3	149	9	N	135	31	0	191	1	135
09	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					135

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41610	X	18108	-0-	-23502	-0-	16939	3	1169	9	Y	1063	64	0	1021	1	448
05	42997	X	15228	-0-	-27769	-0-	13841	3	1387	9	Y	1261	171	0	1149	1	345
													44	8			
06	41610	X	15977	-0-	-25633	-0-	14742	3	1235	9	Y	1123	64	0	1199	1	203
													2	8			
07	42997	X	18116	-0-	-24881	-0-	17019	3	1097	9	Y	997	15	0	778	1	407
*08	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	16411	3	878	9	Y	798	18	0	828	1	359
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

04	100470 X	47898	-0-	-52572	-0-	90	1	45024	3	N	2513	2132	1			959
						20	4	2764	9							
05	103819 X	50098	-0-	-53721	-0-	93	1	47303	3	N	2456	2800	1			615
						2702	9									
06	100470 X	43702	-0-	-56768	-0-	90	1	41130	3	N	2256	2246	1			625
						2482	9									
07	103819 X	36311	-0-	-67508	-0-	93	1	33973	3	N	2036	1897	1			764
						5	4	2240	9							
08	49197 X	25636	-0-	-23561	-0-	90	1	22781	3	N	1533	1787	1	36	8	474
						1079	4	1686	9							
09	47610 X	NO RPT	-0-	-47610	-0-					N	NO RPT					474

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

04	95190 X	65191	-0-	-29999	-0-	435	1	60946	3	N	3464	3676	1			589
						3810	9									
05	81003 X	61977	-0-	-19026	-0-	288	1	57192	3	N	2558	2939	1			208
						1683	4	2814	9							
06	76710 X	60302	-0-	-16408	-0-	420	1	54366	3	N	3041	2946	1			303
						2171	4	3345	9							
07	79267 X	58793	-0-	-20474	-0-	465	1	53094	3	N	3314	3464	1			153
						1589	4	3645	9							
08	67053 X	52641	-0-	-14412	-0-	465	1	47522	3	N	2761	2652	1	13	8	249
						1617	4	3037	9							
09	64890 X	NO RPT	-0-	-64890	-0-					N	NO RPT					249

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

04	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	2	1	14163	3	N	1317	52	0	1304	1	588
						1449	9									
05	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	2	1	13602	3	N	1347	164	0	1441	1	330
						1482	9									
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	1045	66	0	711	1	598
07	16120 X	1751	-0-	-14369	-0-	62	1	710	3	N	890	15	0	1246	1	227
						979	9									
*08	9331 X	1758	-0-	-7573	-0-	62	1	685	3	N	866	25	0	731	1	337
						58	4	953	9							
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					337

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

*04	38310 X	1267	-0-	-37043	-0-	2	1	1250	3	N	14	3	0			331
						15	9									
*05	39587 X	756	-0-	-38831	-0-	717	3	39	9	N	35	5	0			361
*06	38310 X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	28	1	0	180	1	208
*07	39587 X	75	-0-	-39512	-0-	73	3	2	9	N	2					210
*08	1178 X	40	-0-	-1138	-0-	39	3	1	9	N	1	1	0			210
*09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41310 X	12547	-0-	-28763	-0-	2	1	11815	3	N	664	45	0	895	1	609
						730	9									
05	42687 X	11032	-0-	-31655	-0-	10264	3	768	9	N	698	122	0	532	1	653
06	41310 X	12209	-0-	-29101	-0-	2	1	11559	3	N	589	47	0	711	1	484
						648	9									
07	42687 X	4971	-0-	-37716	-0-	62	1	4295	3	N	558	10	0	346	1	686
						614	9									
*08	13392 X	7557	-0-	-5835	-0-	62	1	6822	3	N	612	18	0	715	1	565
						673	9									
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					565

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

04	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					369
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					369
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					369
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					369
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

04	100650 X	51717	-0-	-48933	-0-	90	1	47748	3	N	3526	3846	1			561
						3879	9									
05	104005 X	41036	-0-	-62969	-0-	93	1	37581	3	N	3056	2753	1			864
						3362	9									
06	100650 X	40778	-0-	-59872	-0-	90	1	37635	3	N	2775	3275	1			364
						3053	9									
07	104005 X	44558	-0-	-59447	-0-	93	1	40934	3	N	2955	2869	1			450
						280	4	3251	9							
08	61628 X	45616	-0-	-16012	-0-	84	1	41324	3	N	3020	2569	1	49	8	852
						886	4	3322	9							
09	51720 X	NO RPT	-0-	-51720	-0-					N	NO RPT					852

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

04	121410 X	39618	-0-	-81792	-0-	38297	3	556	4	N	695	764	1			270
						765	9									
05	125457 X	40270	-0-	-85187	-0-	465	1	38740	3	N	698	734	1			234
						297	4	768	9							
06	121410 X	42637	-0-	-78773	-0-	435	1	41331	3	N	667	575	1			326
						137	4	734	9							
07	125457 X	38730	-0-	-86727	-0-	465	1	37394	3	N	639	566	1			399
						168	4	703	9							
08	41168 X	37767	-0-	-3401	-0-	465	1	34805	3	N	695	572	1			522
						1732	4	765	9							
09	39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-					N	NO RPT					522

HILL & MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

04	82080 X	64671	-0-	-17409	-0-	90	1	57076	3	N	5122	4309	1			1244
						1871	4	5634	9							
05	84816 X	54524	-0-	-30292	-0-	93	1	49343	3	N	4314	4616	1			942
						343	4	4745	9							
06	82080 X	47949	-0-	-34131	-0-	87	1	42477	3	N	3822	3835	1			929
						1181	4	4204	9							
07	84816 X	46587	-0-	-38229	-0-	93	1	41136	3	N	3575	3980	1			524
						1425	4	3933	9							
08	65968 X	41579	-0-	-24389	-0-	93	1	36369	3	N	3149	2865	1	105	8	703
						1653	4	3464	9							
09	63840 X	NO RPT	-0-	-63840	-0-					N	NO RPT					703

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53310 X	44563	-0-	-8747	-0-	90	1	41269	3	N	2913	2870	1			480
						3204	9									
05	55087 X	38164	-0-	-16923	-0-	93	1	34470	3	N	2596	2656	1			420
						745	4	2856	9							
06	53310 X	36640	-0-	-16670	-0-	87	1	33680	3	N	2348	2476	1			292
						290	4	2583	9							
07	55087 X	46640	-0-	-8447	-0-	93	1	43106	3	N	2848	2637	1			503
						308	4	3133	9							
08	48329 X	42349	-0-	-5980	-0-	93	1	38953	3	N	2721	2624	1	111	8	489
						310	4	2993	9							
09	44550 X	NO RPT	-0-	-44550	-0-					N	NO RPT					489

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

04	SHUT IN	33328	-0-	33328	320020	23033	3	510	4	N	8895	8411	1			1376
						9785	9									
05	SHUT IN	56298	-0-	56298	376318	41332	3	310	4	N	13324	13589	1			1111
						14656	9									
06	SHUT IN	45114	-0-	45114	421432	33814	3	208	4	N	10084	10613	1			582
						11092	9									
07	SHUT IN	41158	-0-	41158	462590	31073	3	155	4	N	9027	8984	1			625
						9930	9									
08	0 W	39133	-0-	39133	501723	30296	3	155	4	N	7893	7843	1			675
						8682	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	501723					N	NO RPT					675

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A

04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	407835	51002	3	3905	9	N	3550	3364	1			447
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407835					N	NO RPT					447
06	14B2 EXT	32163	-0-	32163	439998	29884	3	2279	9	N	2072	2221	1			145
07	14B2 EXT	32313	-0-	32313	472311	29884	3	2429	9	N	2208	1897	1			456
*08	14B2 EXT	32104	-0-	32104	504415	29616	3	2488	9	N	2262	2477	1			241
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	504415					N	NO RPT					241

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF. N/A

04	SHUT IN	17847	-0-	17847	548675	90	1	12426	3	N	4846	4691	1			1356
						5331	9									
05	SHUT IN	21055	-0-	21055	569730	93	1	15075	3	N	5170	5859	1			667
						200	4	5687	9							
06	SHUT IN	17200	-0-	17200	586930	174	1	11131	3	N	5359	5665	1			361
						5895	9									
07	SHUT IN	20501	-0-	20501	607431	93	1	13837	3	N	5103	4562	1			902
						958	4	5613	9							
08	SHUT IN	24900	-0-	24900	632331	309	1	17725	3	N	5778	5882	1	7	8	791
						510	4	6356	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	632331					N	NO RPT					791

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	49801	-0-	49801	421707	93	1	46642	3	Y	2787	2900	1			294
						3066	9									
11	SHUT IN	46423	-0-	46423	468130	90	1	43372	3	Y	2692	2579	1			407
						2961	9									
12	SHUT IN	41116	-0-	41116	509246	93	1	38480	3	Y	2263	2214	1			456
						54	4	2489	9							
01	SHUT IN	40326	-0-	40326	549572	93	1	34551	3	Y	2429	2524	1			361
						3010	4	2672	9							
02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	Y	2061	2069	1			353
						577	4	2267	9							
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	617127	93	1	31887	3	Y	2190	2087	1			456
						124	4	2409	9							
04	SHUT IN	29364	-0-	29364	646491	90	1	27242	3	Y	1829	1587	1			698
						20	4	2012	9							
*05	659858 X	13367	-0-	-646491	-0-	42	1	12446	3	Y	799	1297	1			200
						879	9									
*06	52980 X	32523	-0-	-20457	-0-	69	1	30297	3	Y	1961	1618	1			543
						2157	9									
*07	54746 X	28919	-0-	-25827	-0-	93	1	26921	3	Y	1727	1622	1			648
						5	4	1900	9							
*08	54746 X	31516	-0-	-23230	-0-	90	1	28477	3	Y	1700	1783	1	40	8	525
						1079	4	1870	9							
*09	52980 X	NO RPT	-0-	-52980	-0-					Y	NO RPT					525

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

*04	1236434 X	54493	-0-	-1181941	-0-	90	1	50323	3	N	3709	3403	1			848
						4080	9									
*05	156116 X	74786	-0-	-81330	-0-	93	1	69824	3	N	4426	4492	1			782
						4869	9									
*06	151080 X	63632	-0-	-87448	-0-	90	1	59199	3	N	3948	4078	1			652
						4343	9									
*07	156116 X	63093	-0-	-93023	-0-	93	1	58538	3	N	3802	3521	1			933
						280	4	4182	9							
*08	156116 X	59872	-0-	-96244	-0-	93	1	55546	3	N	3566	3703	1	53	8	743
						310	4	3923	9							
*09	151080 X	NO RPT	-0-	-151080	-0-					N	NO RPT					743

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

04	SHUT IN	5886	-0-	5886	130920	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	891	1	525
05	SHUT IN	5088	-0-	5088	136008	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	1074	1	559
												19	8			
06	SHUT IN	4202	-0-	4202	140210	3148	3	1054	9	N	958	16	0	1060	1	441
07	SHUT IN	4487	-0-	4487	144697	3412	3	1075	9	N	977	3	0	873	1	542
*08	SHUT IN	949	-0-	949	145646	176	3	773	9	N	703	6	0	895	1	344
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	145646					N	NO RPT					344

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

04	40680 X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
												1	8			
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	1421	1	205
												13	8			
06	13590 X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	41	0	877	1	230
07	17422 X	5484	-0-	-11938	-0-	4475	3	1009	9	N	917	8	0	875	1	264
08	17422 X	5149	-0-	-12273	-0-	4463	3	686	9	N	624	10	0	878	1	-0-
09	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	53114	-0-	53114	916977	90	1	49258	3	N	3424	3885	1			501
						3766	9									
05	969417 X	52440	-0-	-916977	-0-	93	1	48966	3	N	3074	2752	1			823
						3381	9									
06	154920 X	48005	-0-	-106915	-0-	90	1	44809	3	N	2824	2903	1			744
						3106	9									
07	160084 X	46177	-0-	-113907	-0-	93	1	43094	3	N	2714	3030	1			428
						5	4	2985	9							
08	160084 X	38776	-0-	-121308	-0-	90	1	34657	3	N	3047	2687	1	44	8	744
						677	4	3352	9							
09	154920 X	NO RPT	-0-	-154920	-0-					N	NO RPT					744

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

04	SHUT IN	36451	-0-	36451	393961	450	1	32785	3	N	2651	2509	1			1006
						300	4	2916	9							
*05	427466 X	33505	-0-	-393961	-0-	465	1	30053	3	N	2434	2496	1			944
						310	4	2677	9							
*06	105900 X	30259	-0-	-75641	-0-	435	1	27209	3	N	2114	2291	1			767
						290	4	2325	9							
*07	109430 X	37204	-0-	-72226	-0-	465	1	33716	3	N	2466	2684	1			549
						310	4	2713	9							
*08	109430 X	46376	-0-	-63054	-0-	465	1	42685	3	N	2651	2690	1	40	8	470
						310	4	2916	9							
*09	105900 X	NO RPT	-0-	-105900	-0-					N	NO RPT					470

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. N/A

04	SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	24026	3	406	9	N	369	574	1			614
05	SHUT IN	31457	-0-	31457	337684	420	1	30391	3	N	508	752	1			370
						87	4	559	9							
06	SHUT IN	43382	-0-	43382	381066	435	1	42300	3	N	480	380	1			470
						119	4	528	9							
07	SHUT IN	32278	-0-	32278	413344	465	1	31328	3	N	328	564	1			234
						124	4	361	9							
08	SHUT IN	25712	-0-	25712	439056	465	1	24776	3	N	315	179	1			370
						124	4	347	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439056					N	NO RPT					370

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1H RRCID -> 273043 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

04	197130 X	81875	-0-	-115255	-0-	90	1	75146	3	N	5763	5571	1			757
						300	4	6339	9							
05	203701 X	82129	-0-	-121572	-0-	93	1	75533	3	N	5630	5980	1			407
						310	4	6193	9							
06	197130 X	73461	-0-	-123669	-0-	87	1	67630	3	N	4958	4793	1			572
						290	4	5454	9							
07	203701 X	68149	-0-	-135552	-0-	93	1	62642	3	N	4640	4557	1			655
						310	4	5104	9							
08	203701 X	65893	-0-	-137808	-0-	93	1	60460	3	N	4400	4338	1			717
						500	4	4840	9							
09	197130 X	NO RPT	-0-	-197130	-0-					N	NO RPT					717

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

04	0	86417	-0-	86417	398118	90	1	77795	3	N	7484	7542	1			336
						300	4	8232	9							
05	476187 X	78069	-0-	-398118	-0-	93	1	69901	3	N	7059	6365	1			1030
						310	4	7765	9							
*06	129690 X	70680	-0-	-59010	-0-	87	1	63768	3	N	5941	6083	1			888
						290	4	6535	9							
*07	134013 X	60236	-0-	-73777	-0-	93	1	53513	3	N	5745	5534	1			1099
						310	4	6320	9							
*08	134013 X	61055	-0-	-72958	-0-	93	1	55029	3	N	5112	5870	1			341
						310	4	5623	9							
09	129690 X	NO RPT	-0-	-129690	-0-					N	NO RPT					341

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

04	150870 X	47069	-0-	-103801	-0-	44977	2	2092	9	N	1902	2146	1			149
05	155899 X	1411	-0-	-154488	-0-	1365	2	46	9	N	42	102	1			89
06	92400 X	28621	-0-	-63779	-0-	27364	2	1257	9	N	1143	1004	1			228
07	83545 X	7050	-0-	-76495	-0-	4200	2	2850	9	N	2591	2819	1			-0-
*08	110538 X	110538	-0-	-0-	-0-	107294	2	3244	9	N	2949	2595	1			354
*09	100126 X	100126	-0-	-0-	-0-	96752	2	3374	9	N	3067	3028	1			393

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	160	1	168	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	167	1	215	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	156	1	206	2	N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	169	1	185	2	N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1249	2	250	9	N	227	172	1			180
05	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1082	2	185	9	N	168	174	1			174
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	712	2	61	9	N	55	165	1			64
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	905	2	182	9	N	165					229
08	1271	N	994	-0-	-277	-0-	903	2	91	9	N	83	166	1			146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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

04	3369	N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3346	3	23	9	N	21				39
05	3376	N	3376	-0-	-0-	B	-0-	3354	3	22	9	N	20	33	1		26
06	3529	N	3529	-0-	-0-	B	-0-	3504	3	25	9	N	23	17	1		32
07	3660	N	3660	-0-	-0-	B	-0-	3637	3	23	9	N	21	34	1		19
08	3776	N	3776	-0-	-0-	B	-0-	3750	3	26	9	N	24	16	1		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	3203	-0-	-337	B	-0-	3183	3	20	9	N	18	17	1		28

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6				15
05	682	N	607	-0-	-75	B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		11
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		12
07	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		8
08	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		10

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

04	8730	X	8114	-0-	-616	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8730	-0-	-725	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6398	-0-	-2752	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8166	-0-	-1289	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8342	-0-	-741	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7941	-0-	-519	-0-	7941	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

04	33390	X	27190	-0-	-6200	-0-	287	1	26903	2	N	-0-					-0-
05	32271	X	24687	-0-	-7584	-0-	67	1	24620	2	N	-0-					-0-
06	30210	X	22404	-0-	-7806	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	27372	-0-	-3163	-0-	27372	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	20973	-0-	-9562	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24949	-0-	-2231	-0-	24949	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
08	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
*09	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	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

04	11460 #	11428	-0-	-32	-0-	252	1	11176	2	N	-0-			42
05	15097 #	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-			42
06	14610 #	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	2	N	-0-			42
07	15097 #	5256	-0-	-9841	-0-	29	1	5227	2	N	-0-			42
08	16127 R	16127	-0-	-0-	-0-	110	1	16017	2	N	-0-			42
*09	12379 R	12379	-0-	-0-	-0-	126	1	12253	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

04	DLQ G-10	271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-			-0-
05	1087266 X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-			-0-
06	273240 X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-			-0-
07	282348 X	278602	-0-	-3746	-0-	278602	2			Y	-0-			-0-
08	281573 X	277670	-0-	-3903	-0-	437	1	277233	2	Y	-0-			-0-
09	271410 X	266363	-0-	-5047	-0-	266363	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

04	DLQ G-10	17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-			-0-
05	69041 X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-			-0-
06	17310 X	16985	-0-	-325	-0-	16985	2			Y	-0-			-0-
07	17887 X	17486	-0-	-401	-0-	17486	2			Y	-0-			-0-
08	17856 X	17488	-0-	-368	-0-	28	1	17460	2	Y	-0-			-0-
09	17160 X	17021	-0-	-139	-0-	17021	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-			-0-
05	11780 X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-			-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-			-0-
07	3039 X	2907	-0-	-132	-0-	157	1	2750	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	152	1	2698	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	148	1	2572	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

04	DLQ G-10	4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-			-0-
05	15841 X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-			-0-
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-			-0-
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-			-0-
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	9	1	5574	2	Y	-0-			-0-
*09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

04	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3655	3	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1700 N	1164	-0-	-536	3119	3	1	1161	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1148	-0-	-1852	1267	1148	2			N	-0-			-0-
07	2376 N	1109	-0-	-1267	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	836	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

04	DLQ G-10	474	-0-	474	1380	1	1	473	2	Y	-0-			-0-
05	1882 N	502	-0-	-1380	-0-	1	1	501	2	Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	Y	-0-			-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	55	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	51	1	870	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	780	-0-	-360	-0-	42	1	738	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-			-0-
08	930 N	748	-0-	-182	-0-	40	1	708	2	N	-0-			-0-
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	37	1	650	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6509	-0-	6509	20415	16	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	26598 X	6183	-0-	-20415	-0-	18	1	6165	2	Y	-0-					-0-
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
07	7037 X	5344	-0-	-1693	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	5000	-0-	-2037	-0-	8	1	4992	2	Y	-0-					-0-
09	6510 X	4670	-0-	-1840	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1952	2	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	2554 N	602	-0-	-1952	-0-	2	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	57	1	965	2	N	-0-					-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	2	N	-0-					-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	44	1	765	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
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	DLQ G-10	12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
05	36 N	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	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
04	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3649	62	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1292	-0-	-1708	1941	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1196	-0-	-1804	137	65	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1353 N	1216	-0-	-137	-0-	66	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	57	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	1	1	365	2	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	1	1	318	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	52	1	910	2	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

04	DLQ G-10		840	-0-	840	2537	2	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	851	-0-	-2149	388	3	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1942	N	1554	-0-	-388	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	1	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2209	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	122	1	2174	2	N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	120	1	2081	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

04	DLQ G-10		4646	-0-	4646	13940	11	1	4635	2	Y	-0-					-0-
05	18470	X	4530	-0-	-13940	-0-	13	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	7	1	4228	2	Y	-0-					-0-
*09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

04	870	N	861	-0-	-9	-0-	44	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	49	1	839	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	4	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	5	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1450	-0-	-440	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	1	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	569	-0-	-871	-0-	569	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	4570	-0-	4570	13717	11	1	4559	2	Y	-0-					-0-
05	18315 X	4598	-0-	-13717	-0-	14	1	4584	2	Y	-0-					-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	7	1	4430	2	Y	-0-					-0-
*09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

04	300 N	235	-0-	-65	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	248 N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	68	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	72	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	140	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	130	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	127	1	2265	2	N	-0-					-0-
*09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

04	DLQ G-10	1652	-0-	1652	5004	20	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1563	-0-	-1437	3567	22	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1435	-0-	-1565	2002	17	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1348	-0-	-1752	250	17	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	19	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1135	-0-	-305	-0-	16	1	1119	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3480	3	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	935	-0-	-2065	1415	3	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	2180 N	765	-0-	-1415	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	1147 N	593	-0-	-554	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	616	-0-	-314	-0-	1	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	486	-0-	-294	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	4532	3	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	5766 X	1234	-0-	-4532	-0-	4	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	13317	-0-	10317	10317	13317	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	15530	-0-	12430	22747	15530	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	15576	-0-	12476	35223	25	1	15551	2	Y	-0-					-0-
*09	49977 X	14754	-0-	-35223	-0-	14754	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7855	-0-	4855	4855	7855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8089	-0-	4989	9844	8089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8039	-0-	4939	14783	13	1	8026	2	N	-0-					-0-
*09	22496	X	7713	-0-	-14783	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

04	750	N	722	-0-	-28	-0-	37	1	685	2	N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	38	1	657	2	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

04	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	110	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	118	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	115	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	107	1	1853	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5049	4	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1841	-0-	-1159	3890	5	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1787	-0-	-1213	2677	1787	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1842	-0-	-1258	1419	1842	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1845	-0-	-1255	164	3	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*09	1929	N	1765	-0-	-164	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	12	1	4994	2	Y	-0-					-0-
05	5487 X	5090	-0-	-397	-0-	15	1	5075	2	Y	-0-					-0-
06	5140 X	4802	-0-	-338	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	7	1	4723	2	Y	-0-					-0-
09	5010 X	4314	-0-	-696	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	76	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	84	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	79	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	81	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	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-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

04	DLQ G-10	806	-0-	806	2562	2	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	837	-0-	-2163	399	2	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1065 N	666	-0-	-399	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	1	1	713	2	Y	-0-					-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	138	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2371	2	N	-0-					-0-
*09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	85	1	1468	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

04	11760 X	10740	-0-	-1020	-0-	26	1	10714	2	Y	-0-					-0-
05	11718 X	10679	-0-	-1039	-0-	31	1	10648	2	Y	-0-					-0-
06	11340 X	10034	-0-	-1306	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
07	11594 X	10005	-0-	-1589	-0-	10005	2			Y	-0-					-0-
08	11439 X	9800	-0-	-1639	-0-	15	1	9785	2	Y	-0-					-0-
09	10740 X	9206	-0-	-1534	-0-	9206	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

04	DLQ G-10	145	-0-	145	449	145	2			Y	-0-					-0-
05	614 N	165	-0-	-449	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

04	780 N	621	-0-	-159	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	43	1	723	2	N	-0-					-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
09	750 N	637	-0-	-113	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

04	DLQ G-10	128	-0-	128	361	128	2			Y	-0-					-0-
05	491 N	130	-0-	-361	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1143	-0-	1143	3667	3	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1117	-0-	-1883	1784	3	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	2802	N	1018	-0-	-1784	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		13803	-0-	13803	41334	712	1	13078	2	N	12	80	1			13
							13	9									
05	55462	X	14128	-0-	-41334	-0-	785	1	13337	2	N	5					18
							6	9									
06	14063	X	13451	-0-	-612	-0-	727	1	12720	2	N	4					22
							4	9									
07	14508	X	13787	-0-	-721	-0-	745	1	13036	2	N	5					27
							6	9									
08	14446	X	13631	-0-	-815	-0-	726	1	12902	2	N	3					30
							3	9									
09	13800	X	13075	-0-	-725	-0-	713	1	12356	2	N	5					35
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	2	N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	273	-0-	273	800	1	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	1070 N	270	-0-	-800	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-					-0-
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	61	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	66	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	59	1	1026	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

04	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4205	3	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1429	-0-	-1571	2634	4	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1414	-0-	-1586	1048	1414	2			Y	-0-					-0-
07	2557 N	1509	-0-	-1048	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	2	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

04	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	126	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	139	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	130	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	125	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	123	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	124	1	2144	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

04	480 N	458	-0-	-22	-0-	24	1	434	2	N	-0-					-0-
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-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

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	9622	166	1	3054	2	N	-0-					-0-
05	12561 X	2939	-0-	-9622	-0-	163	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	1971	-0-	-1329	-0-	107	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	154	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	2698	-0-	-619	-0-	144	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	147	1	2546	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

04	DLQ G-10	659	-0-	659	1922	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	2519 N	597	-0-	-1922	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

04	810 N	795	-0-	-15	-0-	41	1	754	2	N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	42	1	733	2	N	-0-					-0-
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	40	1	709	2	N	-0-					-0-
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	40	1	691	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

04	DLQ G-10	280	-0-	280	950	1	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	1220 N	270	-0-	-950	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	100 N	260	-0-	160	160	260	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	245	-0-	245	405	245	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	251	-0-	251	656	251	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	244	-0-	244	900	244	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

04	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	132	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	144	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	132	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	135	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	129	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	2460 N	2330	-0-	-130	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	55	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	57	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	55	1	961	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

04	DLQ G-10	659	-0-	659	2036	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	2726 N	690	-0-	-2036	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	93	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	93	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	90	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	88	1	1533	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

04	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	125	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	122	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	125	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	121	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	118	1	2052	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

04	DLQ G-10		2175	-0-	2175	6651	39	1	2136	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2133	-0-	-867	5784	42	1	2091	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1999	-0-	-1001	4783	35	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1954	-0-	-1146	3637	35	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1993	-0-	-1107	2530	36	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1876	-0-	-1124	1406	33	1	1843	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	147	1	2694	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3283	-0-	183	183	182	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	2840	N	2657	-0-	-183	-0-	144	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	151	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	138	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2190	-0-	-810	-0-	119	1	2071	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

04	DLQ G-10		3828	-0-	3828	11626	9	1	3819	2	Y	-0-					-0-
05	15467	X	3841	-0-	-11626	-0-	11	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	5	1	3427	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	3581	3	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1258	-0-	-1742	1839	4	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1198	-0-	-1802	37	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	2	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

04	DLQ G-10	2646	-0-	2646	7657	137	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	10450 X	2793	-0-	-7657	-0-	155	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2921 X	2730	-0-	-191	-0-	148	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	154	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2719	-0-	-11	-0-	148	1	2571	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

04	660 N	611	-0-	-49	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

04	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

04	DLQ G-10	5613	-0-	5613	16714	290	1	5323	2	N	-0-					-0-
05	22477 X	5763	-0-	-16714	-0-	320	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	5880 X	5533	-0-	-347	-0-	299	1	5234	2	N	-0-					-0-
07	6076 X	5688	-0-	-388	-0-	307	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	6076 X	5666	-0-	-410	-0-	302	1	5364	2	N	-0-					-0-
09	5610 X	5488	-0-	-122	-0-	299	1	5189	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	43	1	731	2	N	-0-					-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-					-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	39	1	673	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

04	780 N	775	-0-	-5	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	44	1	745	2	N	-0-					-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	42	1	742	2	N	-0-					-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	67	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	69	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	45	1	757	2	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	62	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	59	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	56	1	966	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	98	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	84	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	87	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2498	-0-	-52	-0-	129	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	141	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2384	-0-	-136	-0-	129	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	132	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	129	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	126	1	2191	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

04	540	N	486	-0-	-54	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	2	N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

04	47280	X	44666	-0-	-2614	-0-	108	1	44338	2	Y	200	258	1			-0-
							220	9									
05	46748	X	44697	-0-	-2051	-0-	132	1	44556	2	Y	8					8
							9	9									
06	45240	X	41887	-0-	-3353	-0-	41879	2	8	9	Y	7					15
07	46748	X	42919	-0-	-3829	-0-	42913	2	6	9	Y	5					20
08	46159	X	44378	-0-	-1781	-0-	70	1	44308	2	Y	-0-					20
09	44670	X	42450	-0-	-2220	-0-	42450	2			Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

04	DLQ G-10		4107	-0-	4107	12359	212	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	16516	X	4157	-0-	-12359	-0-	231	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4027	-0-	-320	-0-	218	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	220	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	209	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	219	1	3795	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

04	DLQ G-10	4741	-0-	4741	14196	12	1	4729	2	Y	-0-					-0-
05	19047 X	4851	-0-	-14196	-0-	14	1	4837	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
08	4960 X	4755	-0-	-205	-0-	7	1	4748	2	Y	-0-					-0-
09	4740 X	4615	-0-	-125	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	-0-					-0-
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

04	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	2781	-0-	2781	8389	7	1	2774	2	Y	-0-					-0-
05	11222 X	2833	-0-	-8389	-0-	8	1	2825	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
07	2883 N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
08	2821 N	2696	-0-	-125	-0-	4	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	136	-0-	136	415	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	552 N	137	-0-	-415	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	58	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	N	-0-					-0-
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

04	990 N	918	-0-	-72	-0-	46	1	850	2	N	20	64	1			40
						22	9									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	12					52
						13	9									
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	48	1	847	2	N	17					69
						19	9									
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	18					87
						20	9									
08	961 N	842	-0-	-119	-0-	45	1	791	2	N	5					92
						6	9									
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	12					104
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	98	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	108	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	100	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	101	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	96	1	1658	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	-0-					-0-
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	2	N	-0-			-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	2	N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	40	1	728	2	N	-0-			-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	42	1	715	2	N	-0-			-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	38	1	665	2	N	-0-			-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	37	1	654	2	N	-0-			-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	2	N	-0-			-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	36	1	656	2	Y	13			72
							14	9							
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14			86
							15	9							
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8			94
							9	9							
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	649	2	Y	10			104
							11	9							
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	36	1	639	2	Y	10			114
							11	9							
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	35	1	609	2	Y	10			124
							11	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	150	1	2754	2	N	15					55
						17	9									
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7					62
						8	9									
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1					63
						1	9									
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2726	2	N	7					70
						8	9									
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2702	2	N	5					75
						6	9									
*09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2508	2	N	5					80
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

04	DLQ G-10	706	-0-	706	2163	2	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	2880 N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	727	2	Y	-0-					-0-
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	79	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1159	-0-	-341	-0-	63	1	1096	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	3975	3	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1370	-0-	-1630	2345	4	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1320	-0-	-1680	665	1320	2			Y	-0-					-0-
07	2022 N	1357	-0-	-665	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	2	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	65	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	67	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	66	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

04	DLQ G-10	1567	-0-	1567	4722	4	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1585	-0-	-1415	3307	5	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1496	-0-	-1504	1803	1496	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1500	-0-	-1600	203	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1652 N	1449	-0-	-203	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	900 N	874	-0-	-26	-0-	45	1	829	2	N	-0-					44
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-					44
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	N	-0-					44
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	41	1	712	2	N	-0-					44
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	38	1	675	2	N	-0-					44
09	780 N	668	-0-	-112	-0-	36	1	632	2	N	-0-					44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

04	DLQ G-10	13	-0-	13	36	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	49 N	13	-0-	-36	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	21	-0-	21	35	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	21	-0-	21	56	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					180
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	182	1			104
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					139
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					165

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

04	390 N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	434	N	239	-0-	-195	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
09	360	N	161	-0-	-199	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	119	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	132	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	125	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	122	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	120	1	2078	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

04	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	4093	71	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1406	-0-	-1594	2499	78	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1352	-0-	-1648	851	73	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	2248	N	1397	-0-	-851	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	4					62
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	5					67
							6	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	2	N	1					68
							1	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	132	2	N	5					73
							6	9									
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	119	2	N	4					77
							4	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	122	2	N	3					80
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

04	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

04	DLQ G-10		174	-0-	174	524	174	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	179	-0-	-524	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

04	900	N	837	-0-	-63	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	45	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	43	1	767	2	N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	42	1	732	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	142	1	2607	2	N	40					68
							44	9									
05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	164	1	2785	2	N	38	74	1			32
							42	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	145	1	2539	2	N	51					83
							56	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					83
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	34					117
							37	9									
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	154	1	2673	2	N	41					158
							45	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	92	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	96	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	93	1	1612	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	95	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	97	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	95	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	94	1	1626	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

04	450 N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

04	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	79	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1418	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 #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

04	DLQ G-10		2812	-0-	2812	9830	145	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	12444	X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2681	X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	136	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	132	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	130	1	2255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

04	660	N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

04	DLQ G-10		2948	-0-	2948	9981	152	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	13198	X	3217	-0-	-9981	-0-	179	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	177	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	174	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	166	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	165	1	2860	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

04	DLQ G-10		4599	-0-	4599	13941	238	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	18596	X	4655	-0-	-13941	-0-	259	1	4396	2	N	-0-					-0-
06	4841	X	4347	-0-	-494	-0-	235	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4267	-0-	-631	-0-	231	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	231	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	227	1	3940	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	N	-0-			-0-
05	899 N	805	-0-	-94	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
07	899 N	732	-0-	-167	-0-	40	1	692	2	N	-0-			-0-
08	806 N	712	-0-	-94	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
09	720 N	576	-0-	-144	-0-	31	1	545	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

04	900 N	885	-0-	-15	-0-	46	1	839	2	N	-0-			-0-
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	50	1	855	2	N	-0-			-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	44	1	774	2	N	-0-			-0-
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	46	1	801	2	N	-0-			-0-
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	43	1	746	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

04	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	88	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	97	1	1641	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	90	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	92	1	1610	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1596	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	89	1	1538	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

04	DLQ G-10	2639	-0-	2639	7743	6	1	2608	2	Y	23			80
						25	9							
05	3000 N	2762	-0-	-238	7505	8	1	2729	2	Y	23			103
						25	9							
06	3000 N	2688	-0-	-312	7193	2664	2	24	9	Y	22			125
07	3100 N	2734	-0-	-366	6827	2715	2	19	9	Y	17			142
08	3100 N	2723	-0-	-377	6450	4	1	2701	2	Y	16			158
						18	9							
*09	3000 N	2646	-0-	-354	6096	2624	2	22	9	Y	20			178

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	N	-0-			-0-
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

04	DLQ G-10	753	-0-	753	2199	2	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	2962 N	763	-0-	-2199	-0-	2	1	761	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	1	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2804	53	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1041	-0-	-1959	845	58	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1827 N	982	-0-	-845	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8489	147	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	11393 X	2904	-0-	-8489	-0-	161	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	149	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	152	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2627	-0-	-223	-0-	143	1	2484	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

04	210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	3436	3	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1036	-0-	-1964	1472	3	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	2356 N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	587	-0-	-436	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	441	-0-	-429	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

04	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	78	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	78	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	80	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	56	1	975	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	52	1	898	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

04	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9631	8	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	12929	X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2323	-0-	-1056	-0-	4	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	4	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	2	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	2	N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	3	1	1688	2	N	-0-					-0-
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	102	1	1874	2	N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	100	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	101	1	1795	2	N	-0-					-0-
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	68	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	61	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

04	DLQ G-10		813	-0-	813	2482	2	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	810	-0-	-2190	292	2	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	743	-0-	-292	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	1	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

04	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7897	6	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	10536	X	2639	-0-	-7897	-0-	8	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	2819	X	2334	-0-	-485	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	4	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2038	-0-	-512	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	137	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	152	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	144	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	142	1	2456	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

04	DLQ G-10		2511	-0-	2511	7542	6	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	10262	X	2720	-0-	-7542	-0-	8	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	4	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	59188	-0-	59188	175764	144	1	59044	2	N	-0-			-0-
05	236881 X	61117	-0-	-175764	-0-	180	1	60937	2	N	-0-			-0-
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59158	2			N	-0-			-0-
07	60804 X	60804	-0-	-0-	-0-	60804	2			N	-0-			-0-
08	60838 X	60838	-0-	-0-	-0-	96	1	60742	2	N	-0-			-0-
*09	58526 X	58526	-0-	-0-	-0-	58526	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	64	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	61	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	63	1	1102	2	N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	61	1	1054	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	149	1	2728	2	N	-0-			-0-
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	N	-0-			-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	152	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	154	1	2687	2	N	-0-			-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	153	1	2714	2	N	-0-			-0-
*09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	148	1	2575	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

04	DLQ G-10	4322	-0-	4322	13015	223	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	17449 X	4434	-0-	-13015	-0-	246	1	4188	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	230	1	4027	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4344	-0-	-275	-0-	235	1	4109	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	220	1	3916	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	3992	-0-	-328	-0-	218	1	3774	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	24	1	423	2	N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

04	240 N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

04	DLQ G-10	4748	-0-	4748	14412	245	1	4503	2	N	-0-			-0-
05	19239 X	4827	-0-	-14412	-0-	268	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	4844 X	4579	-0-	-265	-0-	248	1	4331	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	252	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	247	1	4386	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	246	1	4261	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

04	DLQ G-10		299	-0-	299	924	1	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1228	N	304	-0-	-924	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

04	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

04	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9153	7	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	12130	X	2977	-0-	-9153	-0-	9	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	4	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

04	DLQ G-10		89	-0-	89	300	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	80	-0-	-300	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	719	-0-	-31	-0-	37	1	682	2	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	38	1	666	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	80	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	83	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	86	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	83	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	82	1	1417	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

04	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	194	-0-	194	615	194	2			Y	-0-					-0-
05	811 N	196	-0-	-615	-0-	1	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	100 N	171	-0-	71	71	171	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	168	-0-	168	239	168	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	168	-0-	168	407	168	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	164	-0-	164	571	164	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

04	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13744	11	1	4421	2	Y	-0-					-0-
05	18189 X	4445	-0-	-13744	-0-	13	1	4432	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	4213	-0-	-677	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4350	-0-	-362	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4010	-0-	-702	-0-	6	1	4004	2	Y	-0-					-0-
09	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

04	DLQ G-10	3683	-0-	3683	11276	9	1	3674	2	Y	-0-					-0-
05	14972 X	3696	-0-	-11276	-0-	11	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	3827 X	3445	-0-	-382	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	2968	-0-	-969	-0-	5	1	2963	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	79	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1337	-0-	-223	-0-	72	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	55	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	58	1	1006	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	36	1	670	2	N	-0-					-0-
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
06	810 N	604	-0-	-206	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	39	1	683	2	N	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

04	810 N	794	-0-	-16	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	45	1	767	2	N	-0-					-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	-0-					-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10307	177	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	13803 X	3496	-0-	-10307	-0-	194	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3558 X	3322	-0-	-236	-0-	180	1	3142	2	Y	-0-					-0-
07	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	183	1	3194	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	177	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	174	1	3022	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	81	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	74	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	78	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	N	7					7
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	94	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	108	1	1876	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13070	10	1	4309	2	Y	-0-					-0-
05	17373	X	4303	-0-	-13070	-0-	13	1	4290	2	Y	-0-					-0-
06	4518	X	4114	-0-	-404	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	7	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
05	589	N	278	-0-	-311	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	570	N	259	-0-	-311	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13837	239	1	4388	2	N	13					143
							14	9									
05	19397	X	5560	-0-	-13837	-0-	308	1	5244	2	N	7					150
							8	9									
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	312	1	5461	2	N	17	90	1			77
							19	9									
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	308	1	5382	2	N	-0-					77
08	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	282	1	5015	2	N	1					78
							1	9									
09	5790	X	5709	-0-	-81	-0-	310	1	5373	2	N	24					102
							26	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	2	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	50	1	885	2	N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					-0-
*09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	145	1	2511	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8275	7	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	11187 X	2912	-0-	-8275	-0-	9	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	4	1	2742	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2644	-0-	-176	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

04	390 N	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2193	2	N	45					85
						50	9									
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	16	54	1			47
						18	9									
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	23					70
						25	9									
07	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	117	1	2046	2	N	30					100
						33	9									
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	2	N	33					133
						36	9									
*09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2457	2	N	44					177
						48	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3522	-0-	3522	10529	182	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	14127 X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	2170	-0-	-1519	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	179	1	3184	2	N	-0-					-0-
*09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

04	540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	6817	5	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2220	-0-	-780	5320	2220	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2232	-0-	-868	4452	2232	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2273	-0-	-827	3625	4	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2139	-0-	-861	2764	2139	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

04	450 N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
08	372 N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

04	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	62	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	N	-0-					-0-
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

04	DLQ G-10	2865	-0-	2865	8936	7	1	2858	2	Y	-0-					-0-
05	11728 X	2792	-0-	-8936	-0-	8	1	2784	2	Y	-0-					-0-
06	3230 X	2667	-0-	-563	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2793	-0-	-369	-0-	4	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

04	2550 N	2251	-0-	-299	-0-	5	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	7	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	3	1	2207	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3177	3	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1062	-0-	-1938	1239	3	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	2224 N	985	-0-	-1239	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	858	-0-	-196	-0-	1	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

04	DLQ G-10	2505	-0-	2505	7675	6	1	2499	2	Y	-0-					-0-
05	10166 X	2491	-0-	-7675	-0-	7	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	3	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	1880	-0-	-400	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

04	810 N	652	-0-	-158	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
07	682 N	519	-0-	-163	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
09	630 N	322	-0-	-308	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

04	DLQ G-10	4786	-0-	4786	14394	12	1	4774	2	Y	-0-					-0-
05	19207 X	4813	-0-	-14394	-0-	14	1	4799	2	Y	-0-					-0-
06	4931 X	3949	-0-	-982	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	3136	-0-	-1948	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
08	5084 X	2405	-0-	-2679	-0-	4	1	2401	2	Y	-0-					-0-
09	4800 X	1819	-0-	-2981	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

04	DLQ G-10	2978	-0-	2978	9093	7	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	12033 X	2940	-0-	-9093	-0-	9	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	3079 X	2749	-0-	-330	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2418	-0-	-744	-0-	4	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2151	-0-	-819	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

04	DLQ G-10	3612	-0-	3612	11078	9	1	3603	2	Y	-0-					-0-
05	14602 X	3524	-0-	-11078	-0-	10	1	3514	2	Y	-0-					-0-
06	4050 X	2550	-0-	-1500	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	1449	-0-	-2426	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	1309	-0-	-2291	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

04	DLQ G-10	4630	-0-	4630	13974	239	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	18654 X	4680	-0-	-13974	-0-	260	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	245	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	252	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4548	-0-	-319	-0-	242	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	4247	-0-	-373	-0-	232	1	4015	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-					-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	N	-0-					-0-
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	41	1	718	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

04	DLQ G-10	2345	-0-	2345	7303	121	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	9720 X	2417	-0-	-7303	-0-	134	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	135	1	2357	2	N	-0-					-0-
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	138	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-					-0-
*09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	136	1	2359	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

04	DLQ G-10	2671	-0-	2671	8062	138	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	10796 X	2734	-0-	-8062	-0-	152	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	141	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2759 N	2677	-0-	-82	-0-	145	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	139	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	140	1	2429	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

04	DLQ G-10	3563	-0-	3563	10805	184	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	14473 X	3668	-0-	-10805	-0-	204	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3576	-0-	-174	-0-	193	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	199	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	196	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	3554	-0-	-16	-0-	194	1	3360	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

04	DLQ G-10	3131	-0-	3131	9446	8	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	12632 X	3186	-0-	-9446	-0-	9	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3231 X	3002	-0-	-229	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	5	1	3065	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7649	6	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	10072 X	2423	-0-	-7649	-0-	7	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2776 X	2229	-0-	-547	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	3	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	2220 N	1927	-0-	-293	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

04	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	1896	2	N	112	166	1			43
							123	9									
05	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	110	1	1863	2	N	2					45
							2	9									
06	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					45
07	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	101	1	1772	2	N	-0-					45
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	99	1	1762	2	N	-0-					45
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4727	-0-	4727	14075	244	1	4483	2	N	-0-					-0-
05	18834	X	4759	-0-	-14075	-0-	264	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	5102	X	4677	-0-	-425	-0-	253	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	251	1	4391	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	240	1	4265	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	232	1	4018	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	36	1	633	2	N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-

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
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	63	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	67	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	65	1	1134	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	111	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	103	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	105	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	103	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	20	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 #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	2	N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-			-0-
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-			-0-
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	N	-0-			-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-
07	558 N	353	-0-	-205	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

04	DLQ G-10	4699	-0-	4699	14096	11	1	4688	2	Y	-0-			-0-
05	18885 X	4789	-0-	-14096	-0-	14	1	4775	2	Y	-0-			-0-
06	4920 X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			Y	-0-			-0-
07	4960 X	4687	-0-	-273	-0-	4687	2			Y	-0-			-0-
08	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	7	1	4599	2	Y	-0-			-0-
09	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	4469	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9939	8	1	3127	2	Y	-0-			-0-
05	12697 X	2758	-0-	-9939	-0-	8	1	2750	2	Y	-0-			-0-
06	3496 X	2933	-0-	-563	-0-	2933	2			Y	-0-			-0-
07	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-
08	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	5	1	3031	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

04	930 N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	2	N	-0-			5
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	52	1	880	2	N	-0-			5
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-			5
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	49	1	859	2	N	-0-			5
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-			5
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	46	1	805	2	N	2			7
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

04	DLQ G-10		5878	-0-	5878	17580	128	1	5750	2	Y	-0-			-0-
05	23527	X	5947	-0-	-17580	-0-	140	1	5807	2	Y	-0-			-0-
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	2	Y	-0-			-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	121	1	5529	2	Y	-0-			-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	122	1	5411	2	Y	-0-			-0-
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	114	1	5093	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

04	DLQ G-10		3103	-0-	3103	9227	160	1	2943	2	N	-0-			-0-
05	12432	X	3205	-0-	-9227	-0-	178	1	3027	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	165	1	2884	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	168	1	2945	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	166	1	2943	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	164	1	2844	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

04	DLQ G-10		7997	-0-	7997	23627	52	1	7937	2	Y	7			17
							8	9							
05	31540	X	7913	-0-	-23627	-0-	61	1	7834	2	Y	16			33
							18	9							
06	7950	X	7590	-0-	-360	-0-	36	1	7541	2	Y	12			45
							13	9							
07	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	37	1	7731	2	Y	13			58
							14	9							
08	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	48	1	7646	2	Y	15			73
							17	9							
09	8010	X	7104	-0-	-906	-0-	36	1	7046	2	Y	20			93
							22	9							

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14782	38	1	4830	2	Y	-0-			-0-
05	19629	X	4847	-0-	-14782	-0-	42	1	4805	2	Y	-0-			-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	26	1	4483	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	28	1	4509	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	33	1	4330	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4038	-0-	-822	-0-	26	1	4012	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

04	570	N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-			-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-			-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	26	1	448	2	N	-0-			-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	23	1	394	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 #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3161	-0-	3161	9668	163	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	12738 X	3070	-0-	-9668	-0-	171	1	2899	2	Y	-0-					-0-
06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-	154	1	2694	2	Y	-0-					-0-
07	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	137	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	171	1	2970	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

04	DLQ G-10	4513	-0-	4513	13661	110	1	4403	2	Y	-0-					-0-
05	18286 X	4625	-0-	-13661	-0-	121	1	4504	2	Y	-0-					-0-
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	106	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4743 X	4473	-0-	-270	-0-	108	1	4365	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	4424	-0-	-319	-0-	109	1	4315	2	Y	-0-					-0-
09	4500 X	4187	-0-	-313	-0-	103	1	4084	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	78	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	86	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	61	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	76	1	1322	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

04	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	56	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	57	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	55	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	941	-0-	-109	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	15	1	6267	2	N	-0-					-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	19	1	6318	2	N	-0-					-0-
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	9	1	5457	2	N	-0-					-0-
*09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

04	5040 X	4324	-0-	-716	-0-	10	1	4314	2	Y	-0-					-0-
05	4991 X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-					-0-
06	4650 X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	7	1	4320	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	104	1	1911	2	N	-0-					62
05	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-					62
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-					62
07	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					62
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					62
09	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	104	1	1804	2	N	-0-					62

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3500	-0-	3500	10373	33	1	3467	2	Y	-0-					68
05	14175 X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-					68
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					68
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	36	1	3675	2	Y	124					192
						136	9									
08	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	41	1	3612	2	Y	-0-	167	1			25
09	3690 X	3567	-0-	-123	-0-	35	1	3532	2	Y	-0-					25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

04	DLQ G-10	297	-0-	297	1011	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	1367 N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	1	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	6820	6	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2200	-0-	-800	5399	2200	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2231	-0-	-869	4530	2231	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2387	-0-	-713	3817	4	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2396	-0-	-604	3213	2396	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

04	DLQ G-10	4499	-0-	4499	13659	11	1	4488	2	Y	-0-					-0-
05	18203 X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-					-0-
06	4662 X	4355	-0-	-307	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4304	-0-	-470	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	7	1	4458	2	Y	-0-					-0-
09	4500 X	4201	-0-	-299	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	67	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	70	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13218	71	1	4205	2	Y	-0-			-0-
05	17476 X	4258	-0-	-13218	-0-	77	1	4181	2	Y	-0-			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	61	1	3838	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	3968	-0-	-527	-0-	61	1	3907	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	3834	-0-	-661	-0-	63	1	3771	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3584	-0-	-706	-0-	58	1	3526	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-			-0-
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

04	510 N	419	-0-	-91	-0-	22	1	397	2	N	-0-			-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	2	N	-0-			-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

04	DLQ G-10	3471	-0-	3471	10428	179	1	3292	2	N	-0-			-0-
05	13957 X	3529	-0-	-10428	-0-	196	1	3333	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	185	1	3229	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	189	1	3308	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	184	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3361	-0-	-119	-0-	183	1	3178	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

04	DLQ G-10	6474	-0-	6474	18860	164	1	6285	2	Y	23			60
						25	9							
05	25326 X	6466	-0-	-18860	-0-	174	1	6270	2	Y	20			80
						22	9							
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	145	1	5853	2	Y	17			97
						19	9							
07	6727 X	6229	-0-	-498	-0-	155	1	6056	2	Y	16			113
						18	9							
08	6696 X	6098	-0-	-598	-0-	155	1	5926	2	Y	15			128
						17	9							
09	6480 X	5736	-0-	-744	-0-	143	1	5576	2	Y	15			143
						17	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6590	-0-	6590	19777	340	1	6250	2	N	-0-			-0-
05	26506 X	6729	-0-	-19777	-0-	374	1	6355	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6470	-0-	-370	-0-	350	1	6120	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6462	-0-	-544	-0-	349	1	6113	2	N	-0-			-0-
08	6851 X	6453	-0-	-398	-0-	344	1	6109	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	6090	-0-	-510	-0-	332	1	5758	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3194	-0-	3194	10026	164	1	3016	2	N	13	88 1		38
						14	9							
05	13347 X	3321	-0-	-10026	-0-	184	1	3120	2	N	15			53
						17	9							
06	3541 X	2769	-0-	-772	-0-	149	1	2607	2	N	12			65
						13	9							
07	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	153	1	2678	2	N	8			73
						9	9							
08	3658 X	3027	-0-	-631	-0-	161	1	2853	2	N	12			85
						13	9							
09	3210 X	2960	-0-	-250	-0-	160	1	2783	2	N	15			100
						17	9							

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	2			42
						2	9							
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	47	1	795	2	N	-0-			42
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	44	1	776	2	N	-0-			42
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	1			43
						1	9							
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-			43
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	-0-			43

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
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1			68
						1	9							
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-			68
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2			70
						2	9							
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	379	2	N	2			72
						2	9							
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-			72
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-			72

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69	1			35
							74	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20					55
							22	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13					68
							14	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	N	2					70
							2	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					70
09	0		1960	-0-	1960	1960	103	1	1794	2	N	57					127
							63	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

04	DLQ G-10		5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-					-0-
05	23652	X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	302	1	5281	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	291	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5142	-0-	-678	-0-	280	1	4862	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

04	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

04	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	102	1	1865	2	N	8					33
							9	9									
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20					53
							22	9									
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12					65
							13	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	13					78
							14	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	N	15					93
							17	9									
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	14					107
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	71	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	66	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	64	1	1116	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	84	1	1550	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	93	1	1575	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	88	1	1535	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	78	1	1383	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	84	1	1449	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

04	420 N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

04	DLQ G-10	9398	-0-	9398	23584	485	1	8913	2	N	-0-			-0-
05	31461 X	7877	-0-	-23584	-0-	438	1	7439	2	N	-0-			-0-
06	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-			-0-
07	9703 X	8027	-0-	-1676	-0-	434	1	7593	2	N	-0-			-0-
08	9703 X	8157	-0-	-1546	-0-	435	1	7722	2	N	-0-			-0-
09	9390 X	7884	-0-	-1506	-0-	430	1	7454	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

04	DLQ G-10	19096	-0-	19096	44040	46	1	19050	2	Y	-0-			-0-
05	63619 X	19579	-0-	-44040	-0-	58	1	19521	2	Y	-0-			-0-
06	19380 X	18513	-0-	-867	-0-	18513	2			Y	-0-			-0-
07	20026 X	18606	-0-	-1420	-0-	18606	2			Y	-0-			-0-
08	20026 X	17984	-0-	-2042	-0-	28	1	17956	2	Y	-0-			-0-
09	19110 X	16821	-0-	-2289	-0-	16821	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	20			20
						22	9							
05	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	88	1	1489	2	N	2			22
						2	9							
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	88	1	1544	2	N	1			23
						1	9							
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	88	1	1538	2	N	-0-			23
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-			23
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	N	-0-			23

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	98	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	107	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	99	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	101	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	98	1	1739	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	96	1	1659	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
04	DLQ G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-					-0-
05	23 N	6	-0-	-17	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

04	DLQ G-10	24590	-0-	24590	80100	60	1	24530	2	Y	-0-					-0-
05	107458 X	27358	-0-	-80100	-0-	81	1	27277	2	Y	-0-					-0-
06	28560 X	27313	-0-	-1247	-0-	27313	2			Y	-0-					-0-
07	29512 X	27913	-0-	-1599	-0-	27913	2			Y	-0-					-0-
08	29512 X	26631	-0-	-2881	-0-	42	1	26589	2	Y	-0-					-0-
09	27300 X	26246	-0-	-1054	-0-	26246	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

04	DLQ G-10	6259	-0-	6259	19237	323	1	5936	2	N	-0-					-0-
05	25518 X	6281	-0-	-19237	-0-	349	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	6838	-0-	-2	-0-	370	1	6468	2	N	-0-					-0-
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	398	1	6958	2	N	-0-					-0-
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	396	1	7045	2	N	-0-					-0-
*09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	380	1	6587	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

04	DLQ G-10	6489	-0-	6489	18812	335	1	6154	2	N	-0-					-0-
05	25462 X	6650	-0-	-18812	-0-	369	1	6281	2	N	-0-					-0-
06	6600 X	6347	-0-	-253	-0-	343	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6820 X	6469	-0-	-351	-0-	350	1	6119	2	N	-0-					-0-
08	6820 X	6384	-0-	-436	-0-	340	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	6480 X	6092	-0-	-388	-0-	332	1	5760	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

04	600 N	569	-0-	-31	-0-	29	1	540	2	N	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

04	DLQ G-10	4178	-0-	4178	12527	216	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	16706 X	4179	-0-	-12527	-0-	232	1	3947	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	210	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	226	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4371 X	4296	-0-	-75	-0-	229	1	4067	2	N	-0-					-0-
09	4170 X	4098	-0-	-72	-0-	223	1	3875	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

04	DLQ G-10	5204	-0-	5204	15649	73	1	5131	2	Y	-0-					-0-
05	20843 X	5194	-0-	-15649	-0-	81	1	5113	2	Y	-0-					-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	65	1	4717	2	Y	-0-					-0-
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	65	1	4604	2	Y	-0-					-0-
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	70	1	4781	2	Y	-0-					-0-
*09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	64	1	4436	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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	74	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	70	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	69	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

04	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

04	990	N	793	-0-	-197	-0-	41	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

04	DLQ G-10		3771	-0-	3771	11311	195	1	3576	2	N	-0-					-0-
05	15205	X	3894	-0-	-11311	-0-	216	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	203	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	205	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	191	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	191	1	3308	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

04	DLQ G-10		2815	-0-	2815	8387	145	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	11360	X	2973	-0-	-8387	-0-	165	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	166	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	154	1	2728	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	140	1	2436	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

04	DLQ G-10		4382	-0-	4382	13165	226	1	4156	2	N	-0-					-0-
05	17417	X	4252	-0-	-13165	-0-	236	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	228	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	225	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	219	1	3890	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	210	1	3636	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

04	DLQ G-10		11880	-0-	11880	37729	29	1	11851	2	Y	-0-					-0-
05	48266	X	10537	-0-	-37729	-0-	31	1	10506	2	Y	-0-					-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
07	13578	X	8900	-0-	-4678	-0-	8900	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	8580	-0-	-4998	-0-	14	1	8566	2	Y	-0-					-0-
09	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	10962	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
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	56	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	106	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	116	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	108	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	110	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	108	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	106	1	1831	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

04	DLQ G-10		5088	-0-	5088	15649	12	1	5076	2	Y	-0-					-0-
05	20709	X	5060	-0-	-15649	-0-	15	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	3959	-0-	-1531	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	3742	-0-	-1776	-0-	6	1	3736	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3674	-0-	-1426	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

04	DLQ G-10		6644	-0-	6644	19890	343	1	6301	2	N	-0-					-0-
05	26435	X	6545	-0-	-19890	-0-	364	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-	349	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	359	1	6282	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	347	1	6169	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6250	-0-	-380	-0-	341	1	5909	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

04	DLQ G-10		2152	-0-	2152	6387	5	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2084	-0-	-916	5471	6	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1921	-0-	-1079	4392	1921	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1935	-0-	-1165	3227	1935	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2041	-0-	-1059	2168	3	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2056	-0-	-944	1224	2056	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

04	480	N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	21	1	365	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
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	84	1	1535	2	N	10			62
						11	9							
05	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	90	1	1528	2	N	18			80
						20	9							
06	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	83	1	1453	2	N	20			100
						22	9							
07	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	84	1	1469	2	N	22			122
						24	9							
08	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	84	1	1488	2	N	18			140
						20	9							
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	82	1	1426	2	N	15			155
						17	9							

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

04	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	60	1	1052	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	59	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	991	-0-	-119	-0-	54	1	937	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

04	DLQ G-10	5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-			-0-
05	22155 X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-			-0-
06	5880 X	5351	-0-	-529	-0-	5351	2			Y	-0-			-0-
07	5859 X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-			-0-
08	5735 X	5169	-0-	-566	-0-	8	1	5161	2	Y	-0-			-0-
09	5550 X	4724	-0-	-826	-0-	4724	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

04	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	94	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	96	1	1673	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	92	1	1588	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

04	630 N	445	-0-	-185	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	24	1	408	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
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	77	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	87	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	80	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	81	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	78	1	1355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

04	DLQ G-10		3671	-0-	3671	11149	190	1	3481	2	N	-0-					-0-
05	14792	X	3643	-0-	-11149	-0-	202	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3391	-0-	-551	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	184	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	173	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3068	-0-	-592	-0-	167	1	2901	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

04	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

04	DLQ G-10		3283	-0-	3283	9842	170	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	13215	X	3373	-0-	-9842	-0-	187	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	175	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	180	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	176	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	174	1	3009	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	101	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	108	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	103	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	105	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	100	1	1726	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

04	DLQ G-10		2390	-0-	2390	7364	123	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	9705	X	2341	-0-	-7364	-0-	130	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	119	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	129	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	128	1	2268	2	N	-0-					-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	125	1	2163	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	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
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	83	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	67	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	2	N	-0-			-0-
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	87	1	1510	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

04	DLQ G-10	4237	-0-	4237	12801	219	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	17090 X	4289	-0-	-12801	-0-	238	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4337	-0-	-189	-0-	234	1	4103	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	4373	-0-	-153	-0-	233	1	4140	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	4109	-0-	-121	-0-	224	1	3885	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	63	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	63	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	64	1	1142	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	61	1	1058	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

04	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	78	1	1434	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	82	1	1437	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	80	1	1420	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	77	1	1341	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

04	600 N	526	-0-	-74	-0-	25	1	455	2	N	42			87
						46	9							
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	27	1	466	2	N	44	91	1	40
						48	9							
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	25	1	445	2	N	45			85
						50	9							
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	26	1	458	2	N	42			127
						46	9							
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	26	1	454	2	N	41			168
						45	9							
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	24	1	419	2	N	39			207
						43	9							

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-			-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	27	1	454	2	N	-0-			-0-
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	29	1	513	2	N	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-			-0-
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	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
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	58	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	56	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

04	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	88	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	97	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	94	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	92	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	91	1	1575	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

04	DLQ G-10	8630	-0-	8630	27612	21	1	8609	2	Y	-0-					-0-
05	36240 X	8628	-0-	-27612	-0-	25	1	8603	2	Y	-0-					-0-
06	8955 X	8079	-0-	-876	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
07	9176 X	8367	-0-	-809	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
08	9176 X	8811	-0-	-365	-0-	14	1	8797	2	Y	-0-					-0-
09	8640 X	7868	-0-	-772	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

04	DLQ G-10	5136	-0-	5136	14895	265	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	20030 X	5135	-0-	-14895	-0-	285	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	5280 X	4950	-0-	-330	-0-	268	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	272	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5456 X	4979	-0-	-477	-0-	265	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	267	1	4636	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

04	DLQ G-10	10142	-0-	10142	30331	524	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	40734 X	10403	-0-	-30331	-0-	578	1	9825	2	N	-0-					-0-
06	10275 X	10000	-0-	-275	-0-	541	1	9459	2	N	-0-					-0-
07	10602 X	10349	-0-	-253	-0-	559	1	9790	2	N	-0-					-0-
08	10571 X	10270	-0-	-301	-0-	547	1	9723	2	N	-0-					-0-
09	10140 X	9884	-0-	-256	-0-	539	1	9345	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5502	4	1	1808	2	Y	-0-					-0-
05	7408 X	1906	-0-	-5502	-0-	6	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	3	1	1787	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	53	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	49	1	858	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
04	1740 N	1180	-0-	-560	-0-	61	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	883	-0-	-437	-0-	48	1	835	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	871	-0-	-338	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	815	-0-	-270	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

04	DLQ G-10	2454	-0-	2454	7373	127	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	9859 X	2486	-0-	-7373	-0-	138	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2527 X	2369	-0-	-158	-0-	128	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	130	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	126	1	2237	2	N	-0-					-0-
09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	124	1	2143	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

04	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4959	4	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1571	-0-	-1429	3530	5	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1622	-0-	-1378	2152	1622	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1574	-0-	-1526	626	1574	2			Y	-0-					-0-
08	2226 N	1600	-0-	-626	-0-	3	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

04	DLQ G-10	7245	-0-	7245	22478	18	1	7227	2	Y	-0-					-0-
05	29366 X	6888	-0-	-22478	-0-	20	1	6868	2	Y	-0-					-0-
06	7512 X	6620	-0-	-892	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	7688 X	6627	-0-	-1061	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
08	7688 X	6238	-0-	-1450	-0-	10	1	6228	2	Y	-0-					-0-
09	7260 X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

04	DLQ G-10	7184	-0-	7184	21829	17	1	7167	2	Y	-0-					-0-
05	28972 X	7143	-0-	-21829	-0-	21	1	7122	2	Y	-0-					-0-
06	7345 X	6676	-0-	-669	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
07	7564 X	6712	-0-	-852	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
08	7564 X	6362	-0-	-1202	-0-	10	1	6352	2	Y	-0-					-0-
09	7170 X	5838	-0-	-1332	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

04	DLQ G-10	13598	-0-	13598	41105	702	1	12896	2	N	-0-					-0-
05	54831 X	13726	-0-	-41105	-0-	763	1	12963	2	N	-0-					-0-
06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	706	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	14229 X	13261	-0-	-968	-0-	717	1	12544	2	N	-0-					-0-
08	14229 X	13048	-0-	-1181	-0-	695	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	13590 X	12430	-0-	-1160	-0-	678	1	11752	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

04	DLQ G-10	3002	-0-	3002	9429	155	1	2847	2	N	-0-					-0-
05	12482 X	3053	-0-	-9429	-0-	170	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3458 X	2928	-0-	-530	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	162	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	156	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	153	1	2651	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	3541	-0-	3541	10283	9	1	3532	2	Y	-0-					-0-
05	13732 X	3449	-0-	-10283	-0-	10	1	3439	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3203	-0-	-247	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
08	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	4	1	2440	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	2140	-0-	-1400	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

04	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7131	6	1	2329	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2383	-0-	-617	6514	7	1	2376	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2289	-0-	-711	5803	2289	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2348	-0-	-752	5051	2348	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2315	-0-	-785	4266	4	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2201	-0-	-799	3467	2201	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

04	480 N	418	-0-	-62	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

04	DLQ G-10	8378	-0-	8378	27770	20	1	8358	2	Y	-0-					-0-
05	35547 X	7777	-0-	-27770	-0-	23	1	7754	2	Y	-0-					-0-
06	10470 X	6905	-0-	-3565	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
07	10726 X	6505	-0-	-4221	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
08	9703 X	5412	-0-	-4291	-0-	9	1	5403	2	Y	-0-					-0-
09	8370 X	4314	-0-	-4056	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

04	960 N	890	-0-	-70	-0-	46	1	844	2	N	-0-					-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	N	-0-					-0-
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	44	1	762	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					28
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	58	1	989	2	N	-0-					28
06	1230 N	995	-0-	-235	-0-	54	1	941	2	N	-0-					28
07	1085 N	944	-0-	-141	-0-	51	1	893	2	N	-0-					28
08	1054 N	934	-0-	-120	-0-	50	1	884	2	N	-0-					28
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	49	1	846	2	N	-0-					28

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

04	DLQ G-10	3939	-0-	3939	12010	10	1	3929	2	Y	-0-					-0-
05	15622 X	3612	-0-	-12010	-0-	11	1	3601	2	Y	-0-					-0-
06	4179 X	3420	-0-	-759	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	3533	-0-	-776	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	3533	-0-	-776	-0-	6	1	3527	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3391	-0-	-539	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

04	DLQ G-10	7830	-0-	7830	23581	19	1	7811	2	Y	-0-					-0-
05	31211 X	7630	-0-	-23581	-0-	22	1	7608	2	Y	-0-					-0-
06	8211 X	7819	-0-	-392	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
07	8277 X	7426	-0-	-851	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
08	8277 X	8069	-0-	-208	-0-	13	1	8056	2	Y	-0-					-0-
09	7830 X	7416	-0-	-414	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	10003	8	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	13270 X	3267	-0-	-10003	-0-	10	1	3257	2	Y	-0-					-0-
06	3500 X	3052	-0-	-448	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	5	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

04	240 N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	70	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	71	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	73	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	68	1	1172	2	N	18					18
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	19					62
							21	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					62
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-					62
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	N	-0-					62
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	6	1	100	2	N	-0-					62
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	6	1	102	2	N	-0-					62

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-					17
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3					20
							3	9									
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					20
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					20
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					20
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	64	1	1112	2	N	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

04	DLQ G-10		3072	-0-	3072	9350	7	1	3065	2	Y	-0-					-0-
05	12376	X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3257	X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	4	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	53	1	935	2	N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	53	1	934	2	N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	51	1	880	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2274	-0-	2274	6671	6	1	2268	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2306	-0-	-694	5977	7	1	2299	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2168	-0-	-832	5145	2168	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2184	-0-	-916	4229	2184	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	2175	-0-	-925	3304	3	1	2172	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	2043	-0-	-957	2347	2043	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	8441	145	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	11285 X	2844	-0-	-8441	-0-	158	1	2686	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	152	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	162	1	2831	2	N	-0-			-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	159	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	153	1	2646	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

04	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	74	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	82	1	1389	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1010	-0-	-490	-0-	55	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	74	1	1293	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	67	1	1186	2	N	-0-			-0-
*09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

04	DLQ G-10	2215	-0-	2215	6493	56	1	2158	2	Y	1			58
						1	9							
05	3000 N	2342	-0-	-658	5835	61	1	2281	2	Y	-0-			58
06	3000 N	2242	-0-	-758	5077	55	1	2187	2	Y	-0-			58
07	3100 N	2492	-0-	-608	4469	57	1	2378	2	Y	52			110
						57	9							
08	3100 N	4031	-0-	931	5400	60	1	3969	2	Y	2			112
						2	9							
*09	3000 N	2644	-0-	-356	5044	55	1	2586	2	Y	3			115
						3	9							

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

04	6540 X	5796	-0-	-744	-0-	14	1	5782	2	Y	-0-			-0-
05	6355 X	5787	-0-	-568	-0-	17	1	5770	2	Y	-0-			-0-
06	6150 X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-			-0-
07	6355 X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			Y	-0-			-0-
08	6200 X	5652	-0-	-548	-0-	9	1	5643	2	Y	-0-			-0-
09	5790 X	5254	-0-	-536	-0-	5254	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	365	2	N	12	87	1			35
							13	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	361	2	N	12					47
							13	9									
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	19	1	336	2	N	13					60
							14	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	20					80
							22	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	23					103
							25	9									
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	16	1	274	2	N	5					108
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

04	DLQ G-10		4335	-0-	4335	13374	10	1	4304	2	Y	19	47	1			62
							21	9									
05	18079	X	4705	-0-	-13374	-0-	14	1	4669	2	Y	20	50	1			32
							22	9									
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	4694	2	34	9	Y	31					63
07	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4876	2	30	9	Y	27					90
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	7	1	4449	2	Y	18					108
							20	9									
09	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	4411	2	28	9	Y	25					133

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81	1			25
							117	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	980	2	N	7					32
							8	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	54	1	968	2	N	3					35
							3	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	53	1	913	2	N	2					37
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

04	DLQ G-10		2401	-0-	2401	7249	124	1	2270	2	Y	6	68	1			20
							7	9									
05	9678	X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1	2291	2	Y	3					23
							3	9									
06	2490	X	2254	-0-	-236	-0-	122	1	2130	2	Y	2					25
							2	9									
07	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	125	1	2180	2	Y	3					28
							3	9									
08	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	128	1	2271	2	Y	5					33
							6	9									
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2156	2	Y	2					35
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	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
04	DLQ G-10		5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2	N	-0-					-0-
05	21701	X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	288	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5327	-0-	-501	-0-	288	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5126	-0-	-702	-0-	273	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4946	-0-	-694	-0-	270	1	4676	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
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	71	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	67	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-

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
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 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
04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	10531	180	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	14037	X	3506	-0-	-10531	-0-	195	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3569	X	3292	-0-	-277	-0-	178	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	183	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	177	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3156	-0-	-324	-0-	172	1	2984	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	670	-0-	-860	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	48	1	854	2	N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	59	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	60	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	59	1	1023	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

04	DLQ G-10		3532	-0-	3532	10652	182	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	14294	X	3642	-0-	-10652	-0-	202	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	186	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	191	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	181	1	3137	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

04	690	N	645	-0-	-45	-0-	33	1	612	2	N	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

04	DLQ G-10		3478	-0-	3478	10388	180	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	13996	X	3608	-0-	-10388	-0-	200	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	186	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	186	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	182	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	181	1	3145	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

04	DLQ G-10		2545	-0-	2545	8295	131	1	2414	2	N	-0-					-0-
05	11034	X	2739	-0-	-8295	-0-	152	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	151	1	2649	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	180	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	181	1	3147	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	94	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	87	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	88	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	43	1	770	2	N	-0-			-0-
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

04	DLQ G-10	948	-0-	948	2874	2	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	950	-0-	-2050	824	3	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	1721 N	897	-0-	-824	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	1	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

04	870 N	855	-0-	-15	-0-	44	1	811	2	N	-0-			-0-
05	899 N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	N	-0-			-0-
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	46	1	813	2	N	-0-			-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	45	1	793	2	N	-0-			-0-
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	44	1	759	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

04	8580 X	7940	-0-	-640	-0-	19	1	7921	2	Y	-0-			-0-
05	8773 X	8054	-0-	-719	-0-	24	1	8030	2	Y	-0-			-0-
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			Y	-0-			-0-
07	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
08	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	16	1	10301	2	Y	-0-			-0-
*09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1909	2	N	-0-			95
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	5			100
						6	9							
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-			100
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	N	-0-			100
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	N	-0-			100
*09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	N	-0-			100

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 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
04	DLQ G-10	10075	-0-	10075	30608	24	1	10051	2	Y	-0-			-0-
05	40732 X	10124	-0-	-30608	-0-	30	1	10094	2	Y	-0-			-0-
06	10647 X	9840	-0-	-807	-0-	9840	2			Y	-0-			-0-
07	10912 X	9997	-0-	-915	-0-	9997	2			Y	-0-			-0-
08	10571 X	10022	-0-	-549	-0-	16	1	10006	2	Y	-0-			-0-
09	10080 X	9662	-0-	-418	-0-	9662	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	61	1	1125	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	67	1	1143	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	62	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	64	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

04	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	93	1	1707	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	103	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	98	1	1710	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	95	1	1682	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1707	-0-	-63	-0-	93	1	1614	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

04	DLQ G-10	6776	-0-	6776	20248	350	1	6426	2	N	-0-			-0-
05	27214 X	6966	-0-	-20248	-0-	387	1	6579	2	N	-0-			-0-
06	6990 X	6681	-0-	-309	-0-	361	1	6320	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6876	-0-	-254	-0-	372	1	6504	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6792	-0-	-214	-0-	362	1	6430	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6526	-0-	-254	-0-	356	1	6170	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

04	DLQ G-10	3474	-0-	3474	10366	179	1	3295	2	N	-0-			-0-
05	13951 X	3585	-0-	-10366	-0-	199	1	3386	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	186	1	3260	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	191	1	3337	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	187	1	3320	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	184	1	3197	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

04	DLQ G-10	4697	-0-	4697	14390	243	1	4454	2	N	-0-			-0-
05	19369 X	4979	-0-	-14390	-0-	277	1	4702	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	259	1	4538	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4610	-0-	-505	-0-	249	1	4361	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	4808	-0-	-276	-0-	256	1	4552	2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4231	-0-	-599	-0-	231	1	4000	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	99	1	1819	2	N	16	97	1			27
							18	9									
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	109	1	1856	2	N	5					32
							6	9									
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	102	1	1779	2	N	5					37
							6	9									
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	107	1	1866	2	N	8					45
							9	9									
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	N	7					52
							8	9									
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	N	5					57
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	73	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	87	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

04	DLQ G-10		2661	-0-	2661	8388	6	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	10714	X	2326	-0-	-8388	-0-	7	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	12	1	7785	2	Y	-0-					-0-
*09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	3078	2	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1030	-0-	-1970	1108	3	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	978	-0-	-1108	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3289	3	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1098	-0-	-1902	1387	3	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	2444	N	1057	-0-	-1387	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

04	DLQ G-10		770	-0-	770	2328	14	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	780	-0-	-2220	108	16	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	734	-0-	-108	-0-	13	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	13	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	12	1	691	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	1581	-0-	1581	4693	4	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1616	-0-	-1384	3309	5	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1549	-0-	-1451	1858	1549	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1576	-0-	-1524	334	1576	2			Y	-0-					-0-
08	1907 N	1573	-0-	-334	-0-	2	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	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
04	DLQ G-10	5329	-0-	5329	16097	275	1	5054	2	N	-0-					-0-
05	21582 X	5485	-0-	-16097	-0-	305	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	5487	-0-	-63	-0-	297	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	340	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	4570	-0-	-890	-0-	249	1	4321	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
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9733	8	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	13056 X	3323	-0-	-9733	-0-	10	1	3313	2	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	5	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	3004	-0-	-266	-0-	3004	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
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	60	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	66	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	57	1	991	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
04	DLQ G-10	2551	-0-	2551	7546	6	1	2545	2	Y	-0-					-0-
05	10123 X	2577	-0-	-7546	-0-	8	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	4	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4416	4	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1441	-0-	-1559	2857	4	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1335	-0-	-1665	1192	1335	2			Y	-0-					-0-
07	2526 N	1334	-0-	-1192	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
08	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	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
04	DLQ G-10	5926	-0-	5926	17878	14	1	5912	2	Y	-0-					-0-
05	23866 X	5988	-0-	-17878	-0-	18	1	5970	2	Y	-0-					-0-
06	6146 X	5615	-0-	-531	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	5742	-0-	-551	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
08	6231 X	5571	-0-	-660	-0-	9	1	5562	2	Y	-0-					-0-
09	5940 X	5211	-0-	-729	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

04	390	N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

04	DLQ G-10		3837	-0-	3837	11525	198	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	15426	X	3901	-0-	-11525	-0-	217	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3716	-0-	-226	-0-	201	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	202	1	3538	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	194	1	3447	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3468	-0-	-372	-0-	189	1	3279	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

04	570	N	521	-0-	-49	-0-	27	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	58	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

04	750	N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	116	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	127	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	119	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	119	1	2116	2	N	-0-					-0-
*09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	11559	-0-	11559	34906	597	1	10962	2	N	-0-					-0-
05	46696 X	11790	-0-	-34906	-0-	655	1	11135	2	N	-0-					-0-
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	613	1	10721	2	N	-0-					-0-
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	623	1	10898	2	N	-0-					-0-
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	603	1	10724	2	N	-0-					-0-
*09	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	589	1	10206	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2718	-0-	2718	8287	7	1	2711	2	Y	-0-					-0-
05	10960 X	2673	-0-	-8287	-0-	8	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	2821 N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	2700 N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	85	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	88	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1442	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4052	-0-	4052	12426	10	1	4042	2	Y	-0-					-0-
05	16544 X	4118	-0-	-12426	-0-	12	1	4106	2	Y	-0-					-0-
06	4095 X	3832	-0-	-263	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	6	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	4050 X	3444	-0-	-606	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

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
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	57	1	995	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	898	-0-	898	2713	2	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	900	-0-	-2100	613	3	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	1463 N	850	-0-	-613	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	1	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	4125	-0-	4125	12750	213	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	17612 X	4862	-0-	-12750	-0-	270	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	259	1	4526	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	248	1	4346	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	244	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	4326	-0-	-474	-0-	236	1	4090	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5848	5	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1980	-0-	-1020	4828	6	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1880	-0-	-1120	3708	1880	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1912	-0-	-1188	2520	1912	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1879	-0-	-1221	1299	3	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	1837	-0-	-1163	136	1837	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-	14	1	5587	2	Y	-0-					-0-
05	6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	15	1	4970	2	Y	-0-					-0-
06	6061 X	4999	-0-	-1062	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
07	6262 X	4751	-0-	-1511	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
08	6231 X	4371	-0-	-1860	-0-	7	1	4364	2	Y	-0-					-0-
09	5610 X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3167	-0-	3167	9421	164	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	13193 X	3772	-0-	-9421	-0-	210	1	3562	2	N	-0-					-0-
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	195	1	3417	2	N	-0-					-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	199	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	199	1	3529	2	N	-0-					-0-
09	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	198	1	3426	2	N	-0-					-0-

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
04	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	29	1	11813	2	N	-0-					-0-
05	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	36	1	12055	2	N	-0-					-0-
06	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
07	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
08	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	17	1	10828	2	N	-0-					-0-
*09	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2467	2	N	-0-					-0-
*09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	137	1	2368	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5948	5	1	1996	2	Y	-0-					-0-
05	7968 X	2020	-0-	-5948	-0-	6	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	3	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

04	DLQ G-10	2878	-0-	2878	8720	149	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	11589 X	2869	-0-	-8720	-0-	159	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2721	-0-	-369	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2734	-0-	-304	-0-	146	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	145	1	2518	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	49	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	55	1	940	2	N	-0-					-0-
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	50	1	865	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

04	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-					-0-
05	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-					-0-
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-					-0-
07	12121 X	10775	-0-	-1346	-0-	98	1	10677	2	Y	-0-					-0-
08	11997 X	10428	-0-	-1569	-0-	111	1	10317	2	Y	-0-					-0-
09	11580 X	9529	-0-	-2051	-0-	77	1	9452	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	46	1	1843	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

04	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

04	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

04	DLQ G-10		2719	-0-	2719	8186	140	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	10914	X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	154	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	158	1	2814	2	N	-0-					-0-
*09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	151	1	2619	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

04	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

04	DLQ G-10		2229	-0-	2229	6762	115	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	2341	-0-	-659	6103	130	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2193	-0-	-807	5296	119	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2271	-0-	-829	4467	123	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2216	-0-	-884	3583	118	1	2098	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2049	-0-	-951	2632	112	1	1937	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	111	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	114	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	117	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	115	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	113	1	1953	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	77	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	85	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	77	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	80	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	74	1	1286	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	74	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	75	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	77	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	74	1	1283	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

04	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3780	3	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1282	-0-	-1718	2062	4	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1260	-0-	-1740	322	1260	2			Y	-0-					-0-
07	1820 N	1498	-0-	-322	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

04	DLQ G-10	6047	-0-	6047	18599	15	1	6032	2	Y	-0-					-0-
05	24743 X	6144	-0-	-18599	-0-	18	1	6126	2	Y	-0-					-0-
06	6506 X	5802	-0-	-704	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	5629	-0-	-1005	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
08	6479 X	5388	-0-	-1091	-0-	8	1	5380	2	Y	-0-					-0-
09	6060 X	4953	-0-	-1107	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-					-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

04	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	144	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	158	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2869 X	2693	-0-	-176	-0-	146	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	149	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	143	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	2700 N	2564	-0-	-136	-0-	140	1	2424	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	7495	-0-	7495	22374	18	1	7477	2	Y	-0-					-0-
05	29845 X	7471	-0-	-22374	-0-	22	1	7449	2	Y	-0-					-0-
06	7704 X	6986	-0-	-718	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
07	7905 X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
08	7905 X	6805	-0-	-1100	-0-	11	1	6794	2	Y	-0-					-0-
09	7500 X	6208	-0-	-1292	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

04	810 N	760	-0-	-50	-0-	38	1	700	2	N	20					77
						22	9									
05	868 N	692	-0-	-176	-0-	38	1	654	2	N	-0-					77
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	36	1	622	2	N	16					93
						18	9									
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	40	1	704	2	N	25					118
						28	9									
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	22	128	1			12
						24	9									
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	5					17
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	252	1	4621	2	N	1	66	1			12
						1	9									
05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	270	1	4598	2	N	6					18
						7	9									
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	248	1	4344	2	N	5					23
						6	9									
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	212	1	3715	2	N	17					40
						19	9									
08	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	259	1	4601	2	N	7					47
						8	9									
*09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	253	1	4393	2	N	5					52
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
07	465 N	373	-0-	-92	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

04	DLQ G-10	5103	-0-	5103	15066	98	1	5005	2	Y	-0-					-0-
05	20304 X	5238	-0-	-15066	-0-	109	1	5129	2	Y	-0-					-0-
06	5070 X	4942	-0-	-128	-0-	91	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4966	2	Y	-0-					-0-
08	5270 X	4973	-0-	-297	-0-	96	1	4877	2	Y	-0-					-0-
09	5100 X	4739	-0-	-361	-0-	89	1	4650	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-					-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-					-0-
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	102	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	94	1	1633	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

04	450 N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

04	DLQ G-10	3075	-0-	3075	9378	158	1	2906	2	N	10	22	1			90
						11	9									
05	12481 X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	63	1			38
						12	9									
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	164	1	2871	2	N	20					58
						22	9									
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	174	1	3047	2	N	34					92
						37	9									
08	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	167	1	2974	2	N	26					118
						29	9									
09	3090 X	3004	-0-	-86	-0-	163	1	2822	2	N	17					135
						19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2945	-0-	2945	3885	7	1	2938	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2952	-0-	-48	3837	9	1	2943	2	Y	-0-					-0-
06	6549 X	2712	-0-	-3837	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	4	1	2463	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

04	DLQ G-10	4863	-0-	4863	14476	251	1	4612	2	N	-0-					-0-
05	19382 X	4906	-0-	-14476	-0-	273	1	4633	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	257	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	250	1	4435	2	N	-0-					-0-
09	4860 X	4487	-0-	-373	-0-	245	1	4242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

04	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6621	113	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	2211	-0-	-789	5832	123	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	1995	-0-	-1105	3778	108	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	1907	-0-	-1193	2585	102	1	1805	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	1817	-0-	-1183	1402	99	1	1718	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

04	17460 X	15461	-0-	-1999	-0-	38	1	15423	2	Y	-0-					-0-
05	17484 X	16827	-0-	-657	-0-	50	1	16777	2	Y	-0-					-0-
06	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	15776	-0-	15776	15776	15776	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	15528	-0-	15528	31304	24	1	15504	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	16551	-0-	16551	47855	16551	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

04	DLQ G-10	708	-0-	708	2124	2	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	2848 N	724	-0-	-2124	-0-	2	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	1	1	681	2	Y	-0-					-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

04	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	38	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	970	-0-	-890	-0-	34	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	671	-0-	-755	-0-	16	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	42	1	1316	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 #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	7015	-0-	7015	21392	17	1	6998	2	Y	-0-					-0-
05	28424 X	7032	-0-	-21392	-0-	21	1	7011	2	Y	-0-					-0-
06	7853 X	6983	-0-	-870	-0-	6983	2			Y	-0-					-0-
07	7967 X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			Y	-0-					-0-
08	7254 X	7212	-0-	-42	-0-	11	1	7201	2	Y	-0-					-0-
09	7020 X	7008	-0-	-12	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	N	-0-					-0-
*09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	121	1	2092	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

04	DLQ G-10	5310	-0-	5310	15954	274	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	21378 X	5424	-0-	-15954	-0-	301	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5520 X	5169	-0-	-351	-0-	279	1	4890	2	N	-0-					-0-
07	5642 X	5254	-0-	-388	-0-	284	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	5150	-0-	-368	-0-	274	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	5310 X	4911	-0-	-399	-0-	268	1	4643	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	61	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	3793	-0-	3793	11285	9	1	3784	2	Y	-0-					-0-
05	15166 X	3881	-0-	-11285	-0-	11	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	3899 X	3705	-0-	-194	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	6	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

04	240 N	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	3240	-0-	3240	9778	167	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	13095 X	3317	-0-	-9778	-0-	184	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3167	-0-	-274	-0-	171	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	168	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	163	1	2826	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8552	146	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	11349 X	2797	-0-	-8552	-0-	155	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	148	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	151	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	146	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	145	1	2510	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	85	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	92	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	77	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	85	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

04	DLQ G-10	2426	-0-	2426	7436	125	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	9814 X	2378	-0-	-7436	-0-	132	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	118	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	121	1	2122	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
*09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

04	720 N	652	-0-	-68	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	34	1	590	2	N	-0-					-0-
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	8622	13	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	11271 X	2649	-0-	-8622	-0-	14	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	3012 X	2302	-0-	-710	-0-	1	1	2301	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	3	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2790 X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	53	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	54	1	929	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	N	-0-					-0-
05	868 N	771	-0-	-97	-0-	43	1	728	2	N	-0-					-0-
06	900 N	756	-0-	-144	-0-	41	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899 N	748	-0-	-151	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

04	DLQ G-10	1284	-0-	1284	3880	66	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1334	-0-	-1666	2214	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1287	-0-	-1713	501	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1819 N	1318	-0-	-501	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

04	DLQ G-10	2927	-0-	2927	8818	7	1	2920	2	Y	-0-					-0-
05	11786 X	2968	-0-	-8818	-0-	9	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	2976 X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	4	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

04	840 N	780	-0-	-60	-0-	40	1	740	2	N	-0-					-0-
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	44	1	742	2	N	-0-					-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	N	-0-					-0-
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
04	DLQ G-10	13329	-0-	13329	41272	688	1	12641	2	N	-0-			-0-
05	54375 X	13103	-0-	-41272	-0-	728	1	12375	2	N	-0-			-0-
06	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	762	1	13336	2	N	-0-			-0-
07	14911 X	14300	-0-	-611	-0-	773	1	13527	2	N	-0-			-0-
08	14911 X	11890	-0-	-3021	-0-	633	1	11257	2	N	-0-			-0-
09	14100 X	11871	-0-	-2229	-0-	647	1	11224	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	89	1	1630	2	N	5			48
						6	9							
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1659	2	N	4			52
						4	9							
06	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	91	1	1587	2	N	5			57
						6	9							
07	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	93	1	1636	2	N	5			62
						6	9							
08	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	91	1	1624	2	N	5			67
						6	9							
09	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	89	1	1548	2	N	3			70
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

04	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	98	1	1799	2	N	-0-			50
05	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	108	1	1838	2	N	5			55
						6	9							
06	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	100	1	1757	2	N	5			60
						6	9							
07	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	102	1	1792	2	N	2			62
						2	9							
08	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	97	1	1721	2	N	3			65
						3	9							
09	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	97	1	1677	2	N	3			68
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

04	690 N	643	-0-	-47	-0-	33	1	610	2	N	-0-			-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	2	N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	34	1	595	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

04	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

04	DLQ G-10		3381	-0-	3381	10228	8	1	3373	2	Y	-0-					-0-
05	13668	X	3440	-0-	-10228	-0-	10	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	3549	X	3316	-0-	-233	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	5	1	3288	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	65	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	71	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	70	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

04	540	N	515	-0-	-25	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

04	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4604	4	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1556	-0-	-1444	3160	5	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1483	-0-	-1517	1643	1483	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1519	-0-	-1581	62	1519	2			Y	-0-					-0-
08	1563	N	1501	-0-	-62	-0-	2	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	9906	-0-	9906	29299	510	1	9371	2	Y	23	72	1			38
						25	9									
05	39111 X	9812	-0-	-29299	-0-	544	1	9246	2	Y	20					58
						22	9									
06	9900 X	8840	-0-	-1060	-0-	477	1	8344	2	Y	17					75
						19	9									
07	10230 X	9227	-0-	-1003	-0-	498	1	8709	2	Y	18					93
						20	9									
08	10230 X	9276	-0-	-954	-0-	492	1	8740	2	Y	40					133
						44	9									
09	9900 X	8664	-0-	-1236	-0-	471	1	8174	2	Y	17					150
						19	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6525	13	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2100	-0-	-900	5625	13	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2044	-0-	-956	4669	7	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2095	-0-	-1005	3664	7	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2070	-0-	-1030	2634	9	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2075	-0-	-925	1709	8	1	2067	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

04	DLQ G-10	11479	-0-	11479	34840	28	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	46106 X	11266	-0-	-34840	-0-	33	1	11233	2	Y	-0-					-0-
06	12048 X	11474	-0-	-574	-0-	11474	2			Y	-0-					-0-
07	12431 X	11016	-0-	-1415	-0-	11016	2			Y	-0-					-0-
08	11873 X	11809	-0-	-64	-0-	19	1	11790	2	Y	-0-					-0-
*09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

04	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6450	6	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	9300 X	2850	-0-	-6450	-0-	8	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	4	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	2760 X	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

04	DLQ G-10	135	-0-	135	509	7	1	126	2	Y	2	61	1			8
						2	9									
05	676 N	167	-0-	-509	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					8
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					8
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

04	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	327	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	346	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	311	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	361	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	328	1	5828	2	N	-0-					-0-
*09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	315	1	5461	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 #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2767	-0-	2767	8413	7	1	2760	2	Y	-0-					-0-
05	11201 X	2788	-0-	-8413	-0-	8	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	4	1	2543	2	Y	-0-					-0-
09	2610 N	2406	-0-	-204	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

04	5340 X	4756	-0-	-584	-0-	12	1	4744	2	Y	-0-					-0-
05	5208 X	4848	-0-	-360	-0-	14	1	4834	2	Y	-0-					-0-
06	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
07	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			Y	-0-					-0-
08	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	18	1	11198	2	Y	-0-					-0-
*09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	7578	129	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	2536	-0-	-464	7114	141	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2393	-0-	-707	5771	129	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	2327	-0-	-773	4998	124	1	2203	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	2215	-0-	-785	4213	121	1	2094	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	61	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	60	1	1045	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

04	DLQ G-10	7073	-0-	7073	21443	17	1	7056	2	Y	-0-					-0-
05	28660 X	7217	-0-	-21443	-0-	21	1	7196	2	Y	-0-					-0-
06	7227 X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
07	7440 X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
08	7440 X	6952	-0-	-488	-0-	11	1	6941	2	Y	-0-					-0-
09	7080 X	6470	-0-	-610	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	77	1	1407	2	N	5					47
						6	9									
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1453	2	N	6					53
						7	9									
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	N	10					63
						11	9									
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	9					72
						10	9									
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	N	10					82
						11	9									
09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	81	1	1399	2	N	5					87
						6	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

04	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4610	4	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1555	-0-	-1445	3165	5	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1306	-0-	-1694	1471	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3017 N	1546	-0-	-1471	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	2	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

04	DLQ G-10	4596	-0-	4596	14308	30	1	4566	2	Y	-0-					-0-
05	18986 X	4678	-0-	-14308	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-					-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	21	1	4424	2	Y	-0-					-0-
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	22	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	4433 X	4395	-0-	-38	-0-	28	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	4290 X	4096	-0-	-194	-0-	22	1	4074	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

04	DLQ G-10	3384	-0-	3384	9954	8	1	3376	2	Y	-0-					-0-
05	13386 X	3432	-0-	-9954	-0-	10	1	3422	2	Y	-0-					-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	3003	-0-	-500	-0-	5	1	2998	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	2984	-0-	-406	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

04	DLQ G-10	1265	-0-	1265	3754	3	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5003	4	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	2900 N	1182	-0-	-1718	3285	1182	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1372	-0-	-1728	1557	1372	2			Y	-0-					-0-
08	2806 N	1249	-0-	-1557	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

04	DLQ G-10	5893	-0-	5893	17803	253	1	5640	2	Y	-0-					-0-
05	23835 X	6032	-0-	-17803	-0-	280	1	5752	2	Y	-0-					-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	257	1	5479	2	Y	-0-					-0-
07	6324 X	5791	-0-	-533	-0-	260	1	5531	2	Y	-0-					-0-
08	6200 X	5674	-0-	-526	-0-	253	1	5421	2	Y	-0-					-0-
09	5880 X	5429	-0-	-451	-0-	247	1	5182	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5844	-0-	5844	17800	33	1	5811	2	Y	-0-			-0-
05	23682 X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-			-0-
06	6099 X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-			-0-
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	19	1	12790	2	Y	-0-			-0-
08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	37	1	12579	2	Y	-0-			-0-
*09	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	17	1	11721	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

04	DLQ G-10	12521	-0-	12521	37851	30	1	12491	2	Y	-0-			-0-
05	50357 X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-			-0-
06	12923 X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-			-0-
07	13299 X	11575	-0-	-1724	-0-	11575	2			Y	-0-			-0-
08	13206 X	11150	-0-	-2056	-0-	18	1	11132	2	Y	-0-			-0-
09	12510 X	9975	-0-	-2535	-0-	9975	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	N	8			53
						9	9							
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10			63
						11	9							
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4			67
						4	9							
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	N	6			73
						7	9							
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	2	N	9			82
						10	9							
*09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	3			85
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

04	DLQ G-10	3899	-0-	3899	11663	9	1	3890	2	N	-0-			-0-
05	15632 X	3969	-0-	-11663	-0-	12	1	3957	2	N	-0-			-0-
06	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	3791	-0-	-301	-0-	6	1	3785	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	52	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	57	1	967	2	N	-0-			-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	54	1	946	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	49	1	879	2	N	-0-			-0-
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	49	1	845	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

04	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	122	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	134	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	124	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	123	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

04	DLQ G-10	9644	-0-	9644	29643	498	1	9146	2	N	-0-					-0-
05	38019 X	8376	-0-	-29643	-0-	465	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	10006 X	8139	-0-	-1867	-0-	440	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	10292 X	8216	-0-	-2076	-0-	444	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10292 X	8021	-0-	-2271	-0-	427	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	9630 X	8567	-0-	-1063	-0-	467	1	8100	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	3	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	4	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	2	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	5					58
						6	9									
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	N	2					60
						2	9									
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13					73
						14	9									
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	2	N	49					122
						54	9									
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	N	43					165
						47	9									
*09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	N	20	148	1			37
						22	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

04	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	14	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	18	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5983 X	5423	-0-	-560	-0-	9	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6602	5	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2157	-0-	-843	5759	6	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1938	-0-	-1162	3559	1938	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1879	-0-	-1221	2338	3	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	1661	-0-	-1339	999	1661	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3588	-0-	3588	11183	9	1	3579	2	Y	-0-					-0-
05	14802 X	3619	-0-	-11183	-0-	12	1	3607	2	Y	-0-					-0-
06	3773 X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	1	1	3460	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3354	-0-	-521	-0-	5	1	3349	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	3233	-0-	-367	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8159	6	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	10705 X	2546	-0-	-8159	-0-	8	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2767 X	2265	-0-	-502	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1844	-0-	-915	-0-	3	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	2580 X	1593	-0-	-987	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

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
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3630	-0-	3630	11428	9	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	15027 X	3599	-0-	-11428	-0-	11	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3280	-0-	-967	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	2900	-0-	-1068	-0-	5	1	2895	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3056	-0-	-574	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	2	1	855	2	N	-0-					-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	3	1	855	2	N	-0-					-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	1	1	792	2	N	-0-					-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4662	4	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1469	-0-	-1531	3131	4	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1296	-0-	-1704	1427	1296	2			Y	-0-					-0-
07	2700 N	1273	-0-	-1427	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1141	-0-	-316	-0-	2	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

04	DLQ G-10	8103	-0-	8103	25252	20	1	8083	2	Y	-0-					-0-
05	33189 X	7937	-0-	-25252	-0-	23	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	11	1	6741	2	Y	-0-					-0-
*09	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

04	14B2 EXT	157	-0-	157	171	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	624 X	453	-0-	-171	-0-	19	1	329	2	N	95	70	1			25
						105	9									
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					25
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					25
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	15	1	274	2	N	-0-					25
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

04	DLQ G-10	4558	-0-	4558	13870	11	1	4547	2	Y	-0-					-0-
05	18433 X	4563	-0-	-13870	-0-	13	1	4550	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	4190	-0-	-610	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4190	-0-	-770	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	4836 X	3925	-0-	-911	-0-	6	1	3919	2	Y	-0-					-0-
09	4560 X	3586	-0-	-974	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

04	DLQ G-10	3937	-0-	3937	11980	10	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	15920 X	3940	-0-	-11980	-0-	12	1	3928	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	6	1	3846	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
04	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	68	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	75	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	71	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	71	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	68	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	75	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	69	1	1206	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	69	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	66	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	64	1	1110	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

04	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	113	1	2067	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	123	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	116	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	119	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	116	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

04	690 N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	N	-0-			-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-			-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-			-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	35	1	605	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	63	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	64	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	58	1	1030	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	75	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	75	1	1315	2	N	80			80
						88	9							
08	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	72	1	1278	2	N	10			90
						11	9							
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1237	2	N	10			100
						11	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	480 N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

04	DLQ G-10	2909	-0-	2909	8425	150	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	11416 X	2991	-0-	-8425	-0-	166	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	1905	-0-	-945	-0-	103	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	129	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	97	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2180	-0-	-730	-0-	119	1	2061	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	N	-0-					-0-
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	53	1	909	2	N	-0-					-0-
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-
09	900 N	715	-0-	-185	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

04	660 N	612	-0-	-48	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	4801	-0-	4801	14312	248	1	4553	2	N	-0-			-0-
05	19357 X	5045	-0-	-14312	-0-	280	1	4765	2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4876	-0-	-44	-0-	264	1	4612	2	N	-0-			-0-
07	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	271	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	4960	-0-	-93	-0-	264	1	4696	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	4724	-0-	-166	-0-	258	1	4466	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	15993	12	1	5058	2	Y	-0-			-0-
05	21051 X	5058	-0-	-15993	-0-	15	1	5043	2	Y	-0-			-0-
06	5371 X	4804	-0-	-567	-0-	4804	2			Y	-0-			-0-
07	5394 X	4960	-0-	-434	-0-	4960	2			Y	-0-			-0-
08	5394 X	4814	-0-	-580	-0-	8	1	4806	2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

04	DLQ G-10	7859	-0-	7859	23551	406	1	7453	2	N	-0-			-0-
05	31430 X	7879	-0-	-23551	-0-	438	1	7441	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7494	-0-	-696	-0-	405	1	7089	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7543	-0-	-765	-0-	408	1	7135	2	N	-0-			-0-
08	8308 X	7456	-0-	-852	-0-	397	1	7059	2	N	-0-			-0-
09	7860 X	7114	-0-	-746	-0-	388	1	6726	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

04	DLQ G-10	3380	-0-	3380	10145	59	1	3321	2	Y	-0-			-0-
05	13633 X	3488	-0-	-10145	-0-	68	1	3420	2	Y	-0-			-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	54	1	3240	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3286	-0-	-279	-0-	54	1	3232	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	56	1	3167	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	48	1	3125	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

04	960 N	923	-0-	-37	-0-	48	1	875	2	N	-0-			-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	N	-0-			-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	44	1	786	2	N	-0-			-0-
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	45	1	772	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	6054	102	1	1870	2	N	24	70 1		47
						26	9							
05	3000 N	2044	-0-	-956	5098	112	1	1912	2	N	18			65
						20	9							
06	3000 N	1955	-0-	-1045	4053	105	1	1831	2	N	17			82
						19	9							
07	3100 N	1909	-0-	-1191	2862	102	1	1779	2	N	25			107
						28	9							
08	3100 N	1830	-0-	-1270	1592	97	1	1715	2	N	16			123
						18	9							
*09	3000 N	1720	-0-	-1280	312	93	1	1612	2	N	14			137
						15	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	10545	178	1	3275	2	N	-0-					17
05	13948 X	3403	-0-	-10545	-0-	189	1	3214	2	N	-0-					17
06	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	170	1	2981	2	N	-0-					17
07	3751 X	3128	-0-	-623	-0-	169	1	2959	2	N	-0-					17
08	3720 X	3086	-0-	-634	-0-	164	1	2922	2	N	-0-					17
09	3450 X	2891	-0-	-559	-0-	158	1	2733	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	9150	158	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	12262 X	3112	-0-	-9150	-0-	173	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3189 X	2965	-0-	-224	-0-	160	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	161	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	2847	-0-	-408	-0-	152	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2701	-0-	-359	-0-	147	1	2554	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	133	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	125	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	123	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2259	-0-	-21	-0-	123	1	2136	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

04	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11458	198	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	15335 X	3877	-0-	-11458	-0-	215	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	199	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	201	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	201	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3574	-0-	-266	-0-	195	1	3379	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	76	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	71	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1335	-0-	1335	3899	3	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1354	-0-	-1646	2253	4	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1284	-0-	-1716	537	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	961	-0-	-537	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	2	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9970	-0-	9970	29677	24	1	9946	2	Y	-0-					-0-
05	39411	X	9734	-0-	-29677	-0-	29	1	9705	2	Y	-0-					-0-
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			Y	-0-					-0-
08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	20	1	12771	2	Y	-0-					-0-
*09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	47	1	822	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	46	1	804	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		7159	-0-	7159	22855	17	1	7142	2	Y	-0-					-0-
05	29374	X	6519	-0-	-22855	-0-	19	1	6500	2	Y	-0-					-0-
06	8240	X	7455	-0-	-785	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	13	1	8163	2	Y	-0-					-0-
*09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	105	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	114	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	106	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	108	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	105	1	1824	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1481	-0-	1481	4577	4	1	1477	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1315	-0-	-1685	2892	4	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1352	-0-	-1648	1244	1352	2			Y	-0-			-0-
07	2519 N	1275	-0-	-1244	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	2	1	1126	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

04	540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-			5
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-			5
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-			5
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			5
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	31	1	543	2	N	-0-			5
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	30	1	526	2	N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	79	1	1459	2	N	10			42
						11	9							
05	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	87	1	1483	2	N	13			55
						14	9							
06	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	81	1	1410	2	N	13			68
						14	9							
07	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	83	1	1444	2	N	12			80
						13	9							
08	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	81	1	1439	2	N	12			92
						13	9							
09	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	76	1	1313	2	N	6			98
						7	9							

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

04	360 N	324	-0-	-36	-0-	17	1	307	2	N	-0-			-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3563	3	1	1050	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1010	-0-	-1990	1573	3	1	1007	2	Y	-0-			-0-
06	2583 N	1010	-0-	-1573	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	1	1	870	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	755	-0-	-265	-0-	755	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4398	2	N	-0-			-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-			-0-
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	249	1	4358	2	N	-0-			-0-
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	241	1	4288	2	N	-0-			-0-
*09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	7246	-0-	7246	22451	373	1	6856	2	N	15					133
						17	9									
05	29967 X	7516	-0-	-22451	-0-	417	1	7085	2	N	13	118	1			28
						14	9									
06	7686 X	7201	-0-	-485	-0-	388	1	6794	2	N	17					45
						19	9									
07	7905 X	7297	-0-	-608	-0-	394	1	6901	2	N	2					47
						2	9									
08	7905 X	7111	-0-	-794	-0-	377	1	6698	2	N	33					80
						36	9									
09	7260 X	6640	-0-	-620	-0-	361	1	6268	2	N	10					90
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

04	DLQ G-10	381	-0-	381	916	1	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	1245 N	329	-0-	-916	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	7203	-0-	7203	22640	17	1	7186	2	Y	-0-					-0-
05	29912 X	7272	-0-	-22640	-0-	21	1	7251	2	Y	-0-					-0-
06	8137 X	6972	-0-	-1165	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
07	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
08	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	18	1	11360	2	Y	-0-					-0-
*09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	12	1	4190	2	N	-0-					-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	7	1	3805	2	N	-0-					-0-
*09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1	1	3537	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

04	570 N	469	-0-	-101	-0-	24	1	445	2	N	-0-					-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 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
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	960 N	927	-0-	-33	-0-	48	1	879	2	N	-0-					-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	52	1	897	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

04	DLQ G-10	3124	-0-	3124	9351	161	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	12564 X	3213	-0-	-9351	-0-	179	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3217 X	3097	-0-	-120	-0-	167	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	174	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	170	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	167	1	2899	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8649	7	1	2890	2	Y	-0-					10
05	11545 X	2896	-0-	-8649	-0-	9	1	2887	2	Y	-0-					10
06	3180 X	2853	-0-	-327	-0-	2853	2			Y	-0-					10
07	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-					10
08	3007 X	2909	-0-	-98	-0-	5	1	2904	2	Y	-0-					10
09	2910 X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			Y	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

04	DLQ G-10	1530	-0-	1530	4448	4	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1521	-0-	-1479	2969	4	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1445	-0-	-1555	1414	1445	2			Y	-0-					-0-
07	2894 N	1480	-0-	-1414	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	2	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

04	DLQ G-10	7898	-0-	7898	23577	217	1	7681	2	Y	-0-					-0-
05	31394 X	7817	-0-	-23577	-0-	235	1	7582	2	Y	-0-					-0-
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	207	1	7127	2	Y	-0-					-0-
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	210	1	7033	2	Y	-0-					-0-
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	209	1	7256	2	Y	-0-					-0-
*09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	193	1	6617	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

04	DLQ G-10	3748	-0-	3748	11324	9	1	3739	2	Y	-0-					-0-
05	15170 X	3846	-0-	-11324	-0-	11	1	3835	2	Y	-0-					-0-
06	3944 X	3643	-0-	-301	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3571	-0-	-335	-0-	6	1	3565	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

04	DLQ G-10	4456	-0-	4456	12935	159	1	4297	2	Y	-0-					-0-
05	18452 X	5517	-0-	-12935	-0-	235	1	5282	2	Y	-0-					-0-
06	5010 X	4169	-0-	-841	-0-	160	1	4009	2	Y	-0-					-0-
07	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-	156	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	3876	-0-	-1642	-0-	143	1	3733	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	3681	-0-	-1659	-0-	137	1	3544	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

04	DLQ G-10	6854	-0-	6854	20921	17	1	6837	2	Y	-0-					-0-
05	27775 X	6854	-0-	-20921	-0-	20	1	6834	2	Y	-0-					-0-
06	7085 X	6496	-0-	-589	-0-	6496	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-
08	7254 X	6304	-0-	-950	-0-	10	1	6294	2	Y	-0-					-0-
09	6840 X	5769	-0-	-1071	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	55	1	943	2	N	-0-					-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	52	1	913	2	N	-0-					-0-
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	51	1	909	2	N	-0-					-0-
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	5403	-0-	5403	16308	279	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	21794 X	5486	-0-	-16308	-0-	305	1	5181	2	N	-0-					-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	284	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	290	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	5256	-0-	-479	-0-	280	1	4976	2	N	-0-					-0-
09	5400 X	5040	-0-	-360	-0-	275	1	4765	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

04	DLQ G-10	7900	-0-	7900	21893	19	1	7881	2	Y	-0-					-0-
05	29759 X	7866	-0-	-21893	-0-	23	1	7843	2	Y	-0-					-0-
06	7800 X	7154	-0-	-646	-0-	7154	2			Y	-0-					-0-
07	8153 X	7329	-0-	-824	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
08	8153 X	7217	-0-	-936	-0-	11	1	7206	2	Y	-0-					-0-
09	7890 X	6795	-0-	-1095	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

04	630 N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
08	713 N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3215	-0-	3215	9646	8	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	12881 X	3235	-0-	-9646	-0-	10	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	3087	-0-	-261	-0-	5	1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

04	DLQ G-10	2560	-0-	2560	7698	25	1	2535	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2589	-0-	-411	7287	28	1	2561	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2458	-0-	-542	6745	20	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2456	-0-	-644	6101	20	1	2436	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2449	-0-	-651	5450	23	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2294	-0-	-706	4744	19	1	2275	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7190	124	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	2441	-0-	-559	6631	136	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2337	-0-	-663	5968	126	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2375	-0-	-725	5243	128	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	2321	-0-	-779	4464	124	1	2197	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	2217	-0-	-783	3681	121	1	2096	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

04	DLQ G-10	856	-0-	856	2943	2	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	846	-0-	-2154	789	2	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	1667 N	878	-0-	-789	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

04	DLQ G-10	3315	-0-	3315	10474	8	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	13698 X	3224	-0-	-10474	-0-	10	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	1500 X	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

04	930 N	917	-0-	-13	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	2	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

04	690	N	644	-0-	-46	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	36	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	2	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

04	DLQ G-10		899	-0-	899	2711	2	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	906	-0-	-2094	617	3	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	872	-0-	-617	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6115	5	1	2035	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2087	-0-	-913	5202	6	1	2081	2	Y	-0-					-0-
06	7197	X	1995	-0-	-5202	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	3	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6302	-0-	6302	19498	15	1	6287	2	Y	-0-					-0-
05	25780 X	6282	-0-	-19498	-0-	19	1	6263	2	Y	-0-					-0-
06	7020 X	6150	-0-	-870	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
07	7223 X	6018	-0-	-1205	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
08	6665 X	5768	-0-	-897	-0-	9	1	5759	2	Y	-0-					-0-
09	6300 X	5696	-0-	-604	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	11	1	4473	2	N	-0-					37
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	14	1	4584	2	N	3					40
						3	9									
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4311	2	110	9	N	100					140
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					140
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	7	1	4395	2	N	-0-					140
*09	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					140

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2483	-0-	-90	-0-	4	1	2479	2	N	-0-					-0-
*09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

04	DLQ G-10	485	-0-	485	1487	1	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	1963 N	476	-0-	-1487	-0-	1	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	1	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	3	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	3	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

04	810 N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

04	DLQ G-10	5095	-0-	5095	14956	12	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	20146 X	5190	-0-	-14956	-0-	15	1	5175	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	8	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4610	-0-	-490	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

04	DLQ G-10	7910	-0-	7910	24890	19	1	7891	2	Y	-0-					70
05	32872 X	7982	-0-	-24890	-0-	24	1	7958	2	Y	-0-					70
06	8790 X	8549	-0-	-241	-0-	8549	2			Y	-0-					70
07	9083 X	7785	-0-	-1298	-0-	7785	2			Y	-0-					70
08	9083 X	7596	-0-	-1487	-0-	12	1	7584	2	Y	-0-					70
09	8550 X	7872	-0-	-678	-0-	7872	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

04	DLQ G-10	10285	-0-	10285	30851	25	1	10260	2	Y	-0-					-0-
05	41233 X	10382	-0-	-30851	-0-	31	1	10351	2	Y	-0-					-0-
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	15	1	9637	2	Y	-0-					-0-
*09	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	17	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	22	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	11	1	7154	2	N	-0-					-0-
*09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

04	DLQ G-10	3251	-0-	3251	9549	8	1	3243	2	Y	-0-					-0-
05	13150 X	3601	-0-	-9549	-0-	11	1	3590	2	Y	-0-					-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	6	1	4053	2	Y	-0-					-0-
*09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-					-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6065	-0-	6065	16884	15	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	22973	X	6089	-0-	-16884	-0-	18	1	6071	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5837	-0-	-425	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	10	1	6611	2	N	-0-					-0-
*09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	86	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	93	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	62	1	1075	2	N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10		3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2					50
							2	9									
05	13775	X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3					53
							3	9									
06	3550	X	3312	-0-	-238	-0-	179	1	3129	2	N	4					57
							4	9									
07	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	182	1	3184	2	N	3					60
							3	9									
08	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	176	1	3129	2	N	-0-					60
09	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	173	1	2994	2	N	3					63
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	10670	X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	140	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	142	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	138	1	2456	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	132	1	2292	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2948	-0-	2948	8858	152	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	11865	X	3007	-0-	-8858	-0-	167	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	154	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	162	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	159	1	2832	2	N	-0-					-0-
*09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	158	1	2743	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	11	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	13	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	10	1	6321	2	N	-0-					-0-
*09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	31	1	12621	2	N	-0-					-0-
05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	38	1	12755	2	N	-0-					-0-
06	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
07	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	19	1	12072	2	N	-0-					-0-
*09	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	3	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	2	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

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
04	DLQ G-10	4270	-0-	4270	12304	159	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	16550 X	4246	-0-	-12304	-0-	172	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	154	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4402 X	3960	-0-	-442	-0-	154	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4402 X	3833	-0-	-569	-0-	150	1	3683	2	N	-0-					-0-
09	4260 X	3609	-0-	-651	-0-	134	1	3475	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
04	DLQ G-10	1882	-0-	1882	5635	5	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1899	-0-	-1101	4534	6	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	3415	1881	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1893	-0-	-1207	2208	1893	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1871	-0-	-1229	979	3	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*09	2810 N	1831	-0-	-979	-0-	1831	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
04	DLQ G-10	7199	-0-	7199	21933	17	1	7182	2	Y	-0-					-0-
05	29215 X	7282	-0-	-21933	-0-	21	1	7261	2	Y	-0-					-0-
06	7710 X	6995	-0-	-715	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
07	7812 X	7120	-0-	-692	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
08	7688 X	6984	-0-	-704	-0-	11	1	6973	2	Y	-0-					-0-
09	7200 X	6403	-0-	-797	-0-	6403	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
04	DLQ G-10	11935	-0-	11935	35978	29	1	11906	2	N	-0-					-0-
05	48133 X	12155	-0-	-35978	-0-	36	1	12119	2	N	-0-					-0-
06	12441 X	11708	-0-	-733	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12803 X	11989	-0-	-814	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
08	12462 X	11538	-0-	-924	-0-	18	1	11520	2	N	-0-					-0-
09	11940 X	11535	-0-	-405	-0-	11535	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	8	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	11	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	5	1	3163	2	N	-0-					-0-
*09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

04	DLQ G-10	5301	-0-	5301	15649	13	1	5288	2	N	-0-					-0-
05	21040 X	5391	-0-	-15649	-0-	16	1	5375	2	N	-0-					-0-
06	5430 X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5396	-0-	-91	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	8	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

04	660 N	619	-0-	-41	-0-	32	1	587	2	N	-0-					-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

04	DLQ G-10	5321	-0-	5321	16430	13	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	21809 X	5379	-0-	-16430	-0-	16	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	8	1	4941	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

04	DLQ G-10	17348	-0-	17348	52243	42	1	17306	2	N	-0-					-0-
05	69908 X	17665	-0-	-52243	-0-	52	1	17613	2	N	-0-					-0-
06	18120 X	16901	-0-	-1219	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
07	18445 X	17246	-0-	-1199	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
08	18228 X	17064	-0-	-1164	-0-	27	1	17037	2	N	-0-					-0-
09	17340 X	16145	-0-	-1195	-0-	16145	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	122	1	3890	2	N	-0-					-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	132	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	112	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3542	2	N	-0-					-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	117	1	3666	2	N	-0-					-0-
*09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	3	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1504	-0-	-416	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

04	DLQ G-10	7225	-0-	7225	22218	18	1	7207	2	N	-0-					-0-
05	29462 X	7244	-0-	-22218	-0-	21	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	7498 X	6828	-0-	-670	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6828	-0-	-891	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6665	-0-	-1054	-0-	11	1	6654	2	N	-0-					-0-
09	7230 X	6120	-0-	-1110	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

04	DLQ G-10	11390	-0-	11390	34498	28	1	11362	2	N	-0-					-0-
05	46065 X	11567	-0-	-34498	-0-	34	1	11533	2	N	-0-					-0-
06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	18	1	11283	2	N	-0-					-0-
*09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

04	DLQ G-10	2912	-0-	2912	8891	138	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	11938 X	3047	-0-	-8891	-0-	156	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	149	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3049	2	N	-0-					-0-
*09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	157	1	3124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

04	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7618	8	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	10997 X	3379	-0-	-7618	-0-	10	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	5	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2360	-0-	-940	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

04	30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	75	1	30773	2	N	-0-					-0-
05	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	91	1	30899	2	N	-0-					-0-
06	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	28901	2			N	-0-					-0-
07	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
08	28582 X	28582	-0-	-0-	-0-	45	1	28537	2	N	-0-					-0-
*09	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2559	-0-	2559	7688	132	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	10299 X	2611	-0-	-7688	-0-	145	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	135	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2697 X	2516	-0-	-181	-0-	136	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	2373	-0-	-177	-0-	129	1	2244	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

04	1050 N	845	-0-	-205	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
06	840 N	577	-0-	-263	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-					-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	3	1	2174	2	N	-0-					-0-
*09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

04	DLQ G-10	5218	-0-	5218	15233	31	1	5136	2	N	46	86	1			18
						51	9									
05	20489 X	5256	-0-	-15233	-0-	35	1	5164	2	N	52					70
						57	9									
06	5190 X	4958	-0-	-232	-0-	18	1	4896	2	N	40					110
						44	9									
07	5394 X	5040	-0-	-354	-0-	20	1	4974	2	N	42					152
						46	9									
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	24	1	4676	2	N	28	165	1			15
						31	9									
09	5220 X	3960	-0-	-1260	-0-	17	1	3921	2	N	20					35
						22	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13572	87	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	17582 X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	7	1	4567	2	N	-0-					-0-
*09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

04	DLQ G-10	8742	-0-	8742	26095	21	1	8721	2	N	-0-					-0-
05	34435 X	8340	-0-	-26095	-0-	25	1	8315	2	N	-0-					-0-
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	9145 X	7677	-0-	-1468	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	9145 X	7022	-0-	-2123	-0-	11	1	7011	2	N	-0-					-0-
09	8730 X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	86	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	95	1	1610	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	89	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	91	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	89	1	1584	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

04	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6781	112	1	2054	2	N	-0-			-0-
05	8407 X	1626	-0-	-6781	-0-	90	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	1571	-0-	-909	-0-	85	1	1486	2	N	-0-			-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	N	-0-			-0-
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	7	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
07	2852 N	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	4	1	2630	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

04	720 N	559	-0-	-161	-0-	1	1	558	2	N	-0-			30
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	1	1	465	2	N	-0-			30
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-			30
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-			30
08	3100 N	3925	-0-	825	825	6	1	3820	2	N	90			120
						99	9							
*09	3000 N	3534	-0-	534	1359	3534	2			N	-0-			120

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

04	DLQ G-10	3831	-0-	3831	11938	9	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	15818 X	3880	-0-	-11938	-0-	11	1	3869	2	N	-0-			-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
08	4061 X	3361	-0-	-700	-0-	5	1	3356	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3019	-0-	-821	-0-	3019	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2507	-0-	2507	7462	6	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	2540	-0-	-460	7002	7	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2389	-0-	-611	6391	2389	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2434	-0-	-666	5725	2434	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2398	-0-	-702	5023	4	1	2394	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	2330	-0-	-670	4353	2330	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5413	-0-	5413	16612	13	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	22259 X	5647	-0-	-16612	-0-	17	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	5766 X	5056	-0-	-710	-0-	8	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	4678	-0-	-782	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5381	-0-	5381	16226	56	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	21666 X	5440	-0-	-16226	-0-	63	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	46	1	5136	2	N	-0-					-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	47	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	54	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	4560 X	4516	-0-	-44	-0-	53	1	4463	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	3	1	1267	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	3	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	651	-0-	-403	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	6	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	7	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2598 X	2108	-0-	-490	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	3	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	4682	4	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	1590	-0-	-1410	3272	5	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1516	-0-	-1484	1788	1516	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1556	-0-	-1544	244	1556	2			N	-0-					-0-
08	1840 N	1596	-0-	-244	-0-	3	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	23074	-0-	23074	69254	56	1	23018	2	N	-0-					-0-
05	90564 X	21310	-0-	-69254	-0-	63	1	21247	2	N	-0-					-0-
06	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
07	24087 X	21785	-0-	-2302	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
08	24087 X	21234	-0-	-2853	-0-	33	1	21201	2	N	-0-					-0-
09	23070 X	20485	-0-	-2585	-0-	20485	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6149	66	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	8025 X	1876	-0-	-6149	-0-	71	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	67	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	67	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	65	1	1649	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

04	DLQ G-10	3726	-0-	3726	11315	9	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	15101 X	3786	-0-	-11315	-0-	11	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3492	-0-	-476	-0-	6	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7416	6	1	2340	2	N	-0-					-0-
05	9804 X	2388	-0-	-7416	-0-	7	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	4	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

04	DLQ G-10	8237	-0-	8237	24599	20	1	8217	2	N	-0-					-0-
05	32883 X	8284	-0-	-24599	-0-	24	1	8260	2	N	-0-					-0-
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	7939	-0-	-803	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	8742 X	7710	-0-	-1032	-0-	12	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	8250 X	7289	-0-	-961	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

04	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8302	7	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	11079 X	2777	-0-	-8302	-0-	8	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	4	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	2610 N	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

04	DLQ G-10	1950	-0-	1950	5885	5	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	1601	-0-	-1399	4486	5	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1806	-0-	-1194	3292	1806	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2004	-0-	-1096	2196	2004	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1939	-0-	-1161	1035	3	1	1936	2	N	-0-					-0-
*09	2846 N	1811	-0-	-1035	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

04	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
04	DLQ G-10	11325	-0-	11325	34496	27	1	11298	2	N	-0-					-0-
05	45956 X	11460	-0-	-34496	-0-	34	1	11426	2	N	-0-					-0-
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	8	1	5309	2	N	-0-					-0-
*09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	18427	15	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	24668 X	6241	-0-	-18427	-0-	18	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	6097	-0-	-289	-0-	10	1	6087	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

04	DLQ G-10	11546	-0-	11546	35148	28	1	11518	2	N	-0-					-0-
05	46674 X	11526	-0-	-35148	-0-	34	1	11492	2	N	-0-					-0-
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	12555 X	10767	-0-	-1788	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
08	12183 X	10743	-0-	-1440	-0-	17	1	10726	2	N	-0-					-0-
09	11550 X	10086	-0-	-1464	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

04	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-					25
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					25
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					25
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					25
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

04	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14468	251	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	19459 X	4991	-0-	-14468	-0-	277	1	4714	2	N	-0-					-0-
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	265	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	275	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	5011	-0-	-11	-0-	267	1	4744	2	N	-0-					-0-
09	4920 X	4573	-0-	-347	-0-	249	1	4324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	2	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

04	DLQ G-10	8109	-0-	8109	25269	20	1	8089	2	N	-0-					-0-
05	33618 X	8349	-0-	-25269	-0-	25	1	8324	2	N	-0-					-0-
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	13	1	8365	2	N	-0-					-0-
*09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					85
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	58	1			27
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					27
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

04	DLQ G-10	11687	-0-	11687	35984	28	1	11659	2	N	-0-					-0-
05	47728 X	11744	-0-	-35984	-0-	35	1	11709	2	N	-0-					-0-
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
07	12431 X	11166	-0-	-1265	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
08	12431 X	10388	-0-	-2043	-0-	16	1	10372	2	N	-0-					-0-
09	11700 X	9216	-0-	-2484	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

04	630 N	561	-0-	-69	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

04	DLQ G-10	11457	-0-	11457	34087	28	1	11429	2	N	-0-					-0-
05	45773 X	11686	-0-	-34087	-0-	34	1	11652	2	N	-0-					-0-
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	11935 X	11118	-0-	-817	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	11935 X	11155	-0-	-780	-0-	18	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	11460 X	10403	-0-	-1057	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

04	DLQ G-10	6005	-0-	6005	18014	310	1	5695	2	N	-0-					-0-
05	24146 X	6132	-0-	-18014	-0-	341	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6262 X	5957	-0-	-305	-0-	322	1	5635	2	N	-0-					-0-
08	6262 X	5886	-0-	-376	-0-	314	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	6000 X	5642	-0-	-358	-0-	308	1	5334	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

04	DLQ G-10	14118	-0-	14118	42620	34	1	14084	2	N	-0-					-0-
05	56258 X	13638	-0-	-42620	-0-	40	1	13598	2	N	-0-					-0-
06	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
07	15190 X	13703	-0-	-1487	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
08	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	21	1	13487	2	N	-0-					-0-
09	14130 X	12623	-0-	-1507	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5432	-0-	5432	16687	13	1	5419	2	N	-0-					-0-
05	22356 X	5669	-0-	-16687	-0-	17	1	5652	2	N	-0-					-0-
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	5545	-0-	-376	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	9	1	5465	2	N	-0-					-0-
09	5490 X	5089	-0-	-401	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

04	4140 X	3312	-0-	-828	-0-	8	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3244	-0-	-910	-0-	10	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3986 X	2938	-0-	-1048	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	2734	-0-	-1172	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	2982	-0-	-583	-0-	5	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2576	-0-	-724	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

04	600 N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	N	-0-					-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-					-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	44	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	890	-0-	-195	-0-	49	1	841	2	N	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

04	DLQ G-10	10752	-0-	10752	32684	555	1	10197	2	N	-0-					-0-
05	43752 X	11068	-0-	-32684	-0-	615	1	10453	2	N	-0-					-0-
06	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	566	1	9911	2	N	-0-					-0-
07	11439 X	10707	-0-	-732	-0-	579	1	10128	2	N	-0-					-0-
08	11439 X	10312	-0-	-1127	-0-	549	1	9763	2	N	-0-					-0-
09	10740 X	9782	-0-	-958	-0-	533	1	9249	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	N	-0-					-0-
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	2	N	-0-					-0-
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6400	-0-	6400	19415	16	1	6384	2	N	-0-					-0-
05	25904 X	6489	-0-	-19415	-0-	19	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	11	1	7202	2	N	-0-					-0-
09	6390 X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

04	DLQ G-10	7588	-0-	7588	23072	18	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	30688 X	7616	-0-	-23072	-0-	22	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	11	1	7136	2	N	-0-					-0-
*09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

04	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3725	3	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	1223	-0-	-1777	1948	4	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1166	-0-	-1834	114	1166	2			N	-0-					-0-
07	1307 N	1193	-0-	-114	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	2	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-					83
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					83
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					83
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	25	1	445	2	N	-0-					83
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-					83
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	423	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	62	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	64	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	61	1	1066	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

04	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	3	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	3	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

04	DLQ G-10	7328	-0-	7328	22616	18	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	29683 X	7067	-0-	-22616	-0-	21	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	6449	-0-	-1859	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	11	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	29	1	11766	2	N	-0-					-0-
05	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	35	1	11775	2	N	-0-					-0-
06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12834 X	11288	-0-	-1546	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	12338 X	11407	-0-	-931	-0-	18	1	11389	2	N	-0-					-0-
09	11790 X	11006	-0-	-784	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

04	DLQ G-10	6748	-0-	6748	20511	16	1	6732	2	N	-0-					-0-
05	27228 X	6717	-0-	-20511	-0-	20	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	10	1	6088	2	N	-0-					-0-
09	6750 X	5704	-0-	-1046	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	99	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	103	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	104	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	99	1	1717	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

04	DLQ G-10	2138	-0-	2138	6605	110	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3000 N	2156	-0-	-844	5761	120	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2057	-0-	-943	4818	111	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	3779	111	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	1942	-0-	-1158	2621	103	1	1839	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	1821	-0-	-1179	1442	99	1	1722	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

04	DLQ G-10	2157	-0-	2157	6598	111	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	8844 X	2246	-0-	-6598	-0-	125	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	118	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

04	DLQ G-10	24521	-0-	24521	73841	59	1	24462	2	N	-0-					-0-
05	98384 X	24543	-0-	-73841	-0-	72	1	24471	2	N	-0-					-0-
06	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
07	25699 X	22736	-0-	-2963	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	25606 X	22395	-0-	-3211	-0-	35	1	22360	2	N	-0-					-0-
09	24510 X	20215	-0-	-4295	-0-	20215	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	15111	13	1	5375	2	N	-0-			-0-
05	21127 X	6016	-0-	-15111	-0-	18	1	5998	2	N	-0-			-0-
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	2	N	-0-			-0-
*09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

04	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	58	1	1071	2	N	-0-			32
05	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	59	1	1006	2	N	-0-			32
06	1260 N	939	-0-	-321	-0-	51	1	888	2	N	-0-			32
07	1178 N	858	-0-	-320	-0-	46	1	812	2	N	-0-			32
08	1054 N	747	-0-	-307	-0-	40	1	707	2	N	-0-			32
09	0	662	-0-	662	662	36	1	626	2	N	-0-			32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/12/2014

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7792	132	1	2425	2	N	-0-			-0-
05	10362 X	2570	-0-	-7792	-0-	143	1	2427	2	N	-0-			-0-
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	131	1	2297	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2361	-0-	-212	-0-	126	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2228	-0-	-202	-0-	121	1	2107	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

04	DLQ G-10	5539	-0-	5539	16383	13	1	5526	2	N	-0-			-0-
05	21787 X	5404	-0-	-16383	-0-	16	1	5388	2	N	-0-			-0-
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
07	5797 X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
08	5735 X	4625	-0-	-1110	-0-	7	1	4618	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	4543	-0-	-1007	-0-	4543	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

04	DLQ G-10	2655	-0-	2655	8891	6	1	2649	2	N	-0-			-0-
05	11488 X	2597	-0-	-8891	-0-	8	1	2589	2	N	-0-			-0-
06	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2399	-0-	-422	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1998	-0-	-823	-0-	3	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1856	-0-	-814	-0-	1856	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

04	660 N	609	-0-	-51	-0-	1	1	608	2	N	-0-			-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	2	1	594	2	N	-0-			-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-			-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	24632	-0-	24632	74152	60	1	24572	2	N	-0-					-0-
05	99018 X	24866	-0-	-74152	-0-	73	1	24793	2	N	-0-					-0-
06	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
07	25141 X	24172	-0-	-969	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
08	25141 X	23861	-0-	-1280	-0-	38	1	23823	2	N	-0-					-0-
09	24330 X	22933	-0-	-1397	-0-	22933	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

04	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	104	1	1907	2	N	27	80	1			7
						30	9									
05	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1952	2	N	26					33
						29	9									
06	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	107	1	1876	2	N	27					60
						30	9									
07	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104	1	1818	2	N	35					95
						39	9									
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	115	1	2041	2	N	38					133
						42	9									
09	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	104	1	1808	2	N	24					157
						26	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

04	DLQ G-10	3288	-0-	3288	9944	8	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	13230 X	3286	-0-	-9944	-0-	10	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	4	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2511	-0-	-789	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

04	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	33	1	13426	2	N	-0-					-0-
05	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	50	1	17048	2	N	-0-					-0-
06	16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
07	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	26	1	16341	2	N	-0-					-0-
*09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

04	420 N	381	-0-	-39	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
09	360 N	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

04	990 N	923	-0-	-67	-0-	2	1	921	2	N	-0-					-0-
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	3	1	937	2	N	-0-					-0-
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	2	N	-0-					-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	4	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	5	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	2	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

04	8520	X	6069	-0-	-2451	-0-	15	1	6054	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6325	-0-	-2138	-0-	19	1	6306	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	5620	-0-	-2087	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5318	-0-	-2339	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5768	-0-	-1393	-0-	9	1	5759	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5887	-0-	-233	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	60	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

04	124230	X	120291	-0-	-3939	-0-	292	1	119999	2	N	-0-					-0-
05	128092	X	121658	-0-	-6434	-0-	358	1	121300	2	N	-0-					-0-
06	121734	X	115256	-0-	-6478	-0-	115256	2			N	-0-					-0-
07	125457	X	123567	-0-	-1890	-0-	123567	2			N	-0-					-0-
08	125793	X	125793	-0-	-0-	-0-	198	1	125595	2	N	-0-					-0-
09	120300	X	118750	-0-	-1550	-0-	118750	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

04	13590	X	9291	-0-	-4299	-0-	171	1	9120	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	11852	-0-	-2160	-0-	192	1	11660	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12632	-0-	-928	-0-	88	1	12544	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	12072	-0-	-1227	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11518	-0-	-324	-0-	18	1	11500	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	10876	-0-	-1754	-0-	10876	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

04	6180	X	5732	-0-	-448	-0-	29	1	5703	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	34	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5551	-0-	-372	-0-	16	1	5535	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	17	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	25	1	5567	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5247	-0-	-483	-0-	15	1	5232	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	641	-0-	-259	-0-	2	1	639	2	N	-0-					-0-
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660	2	N	-0-					-0-
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	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

04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	5	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	3	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	13	1	4284	2	N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	7	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
05	775	X	551	-0-	-224	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	637	-0-	-413	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	11	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	6	1	3627	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3426	-0-	-264	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2278	-0-	2278	343359	117	1	2142	2	N	17					95
							19	9									
05	0		2273	-0-	2273	345632	125	1	2124	2	N	22					117
							24	9									
06	0		2173	-0-	2173	347805	117	1	2044	2	N	11					128
							12	9									
07	350092	X	2287	-0-	-347805	-0-	123	1	2145	2	N	17					145
							19	9									
08	48267	X	2286	-0-	-45981	-0-	121	1	2146	2	N	17					162
							19	9									
09	46710	X	2225	-0-	-44485	-0-	121	1	2093	2	N	10					172
							11	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

04	0		2182	-0-	2182	219168	113	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	0		2162	-0-	2162	221330	120	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	223388	X	2058	-0-	-221330	-0-	111	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	25668	X	2121	-0-	-23547	-0-	115	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	2085	-0-	-23583	-0-	111	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	24840	X	1958	-0-	-22882	-0-	107	1	1851	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

04	0		4552	-0-	4552	281062	235	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	0		4676	-0-	4676	285738	260	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	0		4500	-0-	4500	290238	243	1	4257	2	N	-0-					-0-
07	294834	X	4596	-0-	-290238	-0-	248	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	2751	-0-	-11602	-0-	147	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	4059	-0-	-9831	-0-	221	1	3838	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

04	0		796	-0-	796	83277	41	1	755	2	N	-0-					-0-
05	0		769	-0-	769	84046	43	1	726	2	N	-0-					-0-
06	0		658	-0-	658	84704	36	1	622	2	N	-0-					-0-
07	85435	X	731	-0-	-84704	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	716	-0-	-21015	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	673	-0-	-20357	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

04	0		4345	-0-	4345	284962	11	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	0		4083	-0-	4083	289045	12	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	0		3696	-0-	3696	292741	3696	2			N	-0-					-0-
07	297729	X	4988	-0-	-292741	-0-	82	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	80352	X	4806	-0-	-75546	-0-	85	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	77760	X	4588	-0-	-73172	-0-	78	1	4510	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1415	-0-	1415	191264	3	1	1395	2	N	15	144	1			155
							17	9									
05	0		1445	-0-	1445	192709	4	1	1430	2	N	10					165
							11	9									
06	0		1391	-0-	1391	194100	1360	2	31	9	N	28	118	1			75
*07	195496	X	1396	-0-	-194100	-0-	1376	2	20	9	N	18					93
08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	2	1	1352	2	N	22					115
							24	9									
09	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	1304	2	14	9	N	13					128

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

04	0		1356	-0-	1356	149420	70	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	0		1380	-0-	1380	150800	77	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	0		1324	-0-	1324	152124	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	153449	X	1325	-0-	-152124	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	1281	-0-	-10995	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	1218	-0-	-10662	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

10	0		3092	-0-	3092	45512	167	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	0		2929	-0-	2929	48441	158	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	0		2961	-0-	2961	51402	166	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	0		2912	-0-	2912	54314	145	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	0		2582	-0-	2582	56896	141	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	0		2823	-0-	2823	59719	144	1	2679	2	N	-0-					-0-
04	0		2684	-0-	2684	62403	139	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	0		2725	-0-	2725	65128	151	1	2574	2	N	-0-					-0-
*06	67708	X	2580	-0-	-65128	-0-	139	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	33790	X	2630	-0-	-31160	-0-	142	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	33790	X	2575	-0-	-31215	-0-	137	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	32700	X	2434	-0-	-30266	-0-	133	1	2301	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 4832

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	6475	X	NO RPT	-0-	-6475	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			36

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					209
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					209
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					209
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					209
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					209
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					209

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					13
05	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	N	1	1	8			13
						1	9									
06	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	33	1	887	2	N	2	2	8			13
						2	9									
07	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	8			13
						1	9									
08	2015 X	415	-0-	-1600	-0-	19	1	396	2	N	-0-					13
09	1800 X	382	-0-	-1418	-0-	15	1	367	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

04	3750 X	1490	-0-	-2260	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					15
05	3875 X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	N	-0-					15
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	6	6	8			15
07	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	112	1	1983	2	N	-0-					15
08	3844 X	2860	-0-	-984	-0-	134	1	2725	2	N	1	1	8			15
						1	9									
*09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	153	1	3883	2	N	13	13	8			15
						14	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

04	4110 X	3239	-0-	-871	-0-	160	1	3079	2	N	-0-					16
05	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3	3	8			16
						3	9									
06	3780 X	1648	-0-	-2132	-0-	58	1	1572	2	N	16	16	8			16
						18	9									
07	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	182	1	3221	2	N	1	1	8			16
						1	9									
08	3906 X	2111	-0-	-1795	-0-	99	1	2012	2	N	-0-					16
09	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	108	1	2741	2	N	2	2	8			16
						2	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

04	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	166	1	3203	2	N	30	30	8			13
						33	9									
05	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36	36	8			13
						40	9									
06	3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	89	1	2399	2	N	21	21	8			13
						23	9									
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	223	1	3947	2	N	31	31	8			13
						34	9									
08	3968 X	1292	-0-	-2676	-0-	60	1	1231	2	N	1	1	8			13
						1	9									
09	3510 X	1535	-0-	-1975	-0-	58	1	1476	2	N	1	1	8			13
						1	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	241	1	4649	2	N	30	30	8			14
							33	9									
05	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	274	1	4941	2	N	19	19	8			14
							21	9									
06	5310	X	3370	-0-	-1940	-0-	120	1	3229	2	N	19	19	8			14
							21	9									
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	256	1	4531	2	N	27	27	8			14
							30	9									
08	5487	X	2971	-0-	-2516	-0-	137	1	2793	2	N	37	37	8			14
							41	9									
09	5070	X	2680	-0-	-2390	-0-	101	1	2561	2	N	16	16	8			14
							18	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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

04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					48
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	3			Y	-0-					48
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					48
07	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4873	3			Y	-0-					48
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			Y	-0-					48
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

04	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1535	-0-	-745	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
07	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	14132	-0-	-2236	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
*09	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3826	-0-	-545	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	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

04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					32
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					32
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-			-0-
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-			-0-
06	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-			-0-
07	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	731	1	10482	3	N	-0-			-0-
*08	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	674	1	9912	3	N	-0-			-0-
09	9570 X	9488	-0-	-82	-0-	574	1	8914	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

04	67230 X	66078	-0-	-1152	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-			-0-
05	70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-			-0-
06	68160 X	65031	-0-	-3129	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-			-0-
07	71688 X	71688	-0-	-0-	-0-	3918	1	67770	3	N	-0-			-0-
08	70432 X	66928	-0-	-3504	-0-	3699	1	63229	3	N	-0-			-0-
09	68160 X	40934	-0-	-27226	-0-	2215	1	38719	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

04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
09	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4380 X	4306	-0-	-74	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
08	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
09	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-			31
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			31
06	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	3			N	-0-			31
07	6758 X	6573	-0-	-185	-0-	6573	3			N	-0-			31
08	6758 X	6132	-0-	-626	-0-	6132	3			N	-0-			31
09	6540 X	6511	-0-	-29	-0-	6511	3			N	-0-			31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
06	6780 X	6083	-0-	-697	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
08	7006 X	5287	-0-	-1719	-0-	5287	3			N	-0-			-0-
09	6090 X	4366	-0-	-1724	-0-	4366	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	11001	-0-	-128	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	9862	-0-	-1267	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10060	-0-	-380	-0-	10060	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					38
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					38
06	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7861	3			N	-0-					38
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					38
08	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7362	3			N	-0-					38
09	7860	X	7628	-0-	-232	-0-	7628	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	7812	-0-	-948	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7536	-0-	-1516	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7571	-0-	-439	-0-	7571	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	9102	-0-	-558	-0-	9102	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9744	-0-	-238	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8667	-0-	-1315	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8493	-0-	-717	-0-	8493	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
*09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360 X	6332	-0-	-28	-0-	6332	3			N	-0-			-0-
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
06	6930 X	6159	-0-	-771	-0-	6159	3			N	-0-			-0-
07	7161 X	6405	-0-	-756	-0-	6405	3			N	-0-			-0-
08	6696 X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-			-0-
09	6330 X	6058	-0-	-272	-0-	6058	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

04	25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	3			N	-0-			114
05	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-			114
06	25140 X	24949	-0-	-191	-0-	24949	3			N	-0-			114
07	26350 X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	3			N	-0-			114
08	25978 X	23401	-0-	-2577	-0-	23401	3			N	-0-			114
09	25020 X	24259	-0-	-761	-0-	24259	3			N	-0-			114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

04	19380 X	17147	-0-	-2233	-0-	17147	3			N	-0-			-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-			-0-
06	22470 X	18333	-0-	-4137	-0-	18333	3			N	-0-			-0-
07	23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	21615	3			N	-0-			-0-
08	23219 X	18486	-0-	-4733	-0-	18486	3			N	-0-			-0-
*09	18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

04	9210 X	8169	-0-	-1041	-0-	8169	2			N	-0-			-0-
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-			-0-
06	7410 X	7110	-0-	-300	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
07	8432 X	7211	-0-	-1221	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
08	8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
09	8160 X	6626	-0-	-1534	-0-	6626	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

04	5550 X	5212	-0-	-338	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	4636	-0-	-1099	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
06	5550 X	4088	-0-	-1462	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
07	5611 X	3071	-0-	-2540	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
08	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
09	5220 X	5095	-0-	-125	-0-	5095	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	556	1	3878	3	N	-0-			-0-
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	599	1	4628	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	563	1	3444	3	N	-0-			-0-
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	543	1	3777	3	N	-0-			-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	482	1	3756	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	3859	-0-	-161	-0-	495	1	3364	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 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
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					26
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					26
06	6630	X	6452	-0-	-178	-0-	6452	3			N	-0-					26
07	6851	X	6437	-0-	-414	-0-	6437	3			N	-0-					26
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	6413	3			N	-0-					26
09	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	6431	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	900	1	11162	3	N	-0-					68
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	966	1	12037	3	N	-0-					68
06	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	881	1	10416	3	N	-0-					68
07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	934	1	12018	3	N	-0-					68
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	911	1	11885	3	N	-0-					68
*09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	901	1	11499	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	3			N	-0-					32
05	15190	X	15019	-0-	-171	-0-	15019	3			N	-0-					32
06	14700	X	13570	-0-	-1130	-0-	13570	3			N	-0-					32
07	15283	X	15125	-0-	-158	-0-	15125	3			N	-0-					32
08	15283	X	14350	-0-	-933	-0-	14350	3			N	-0-					32
09	14790	X	14302	-0-	-488	-0-	14302	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

04	5310	X	5277	-0-	-33	-0-	5277	3			N	-0-					28
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					28
06	5520	X	4948	-0-	-572	-0-	4948	3			N	-0-					28
07	5704	X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3			N	-0-					28
08	5704	X	4960	-0-	-744	-0-	4960	3			N	-0-					28
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

04	18330	X	18274	-0-	-56	-0-	18274	3			N	-0-					27
05	18941	X	17849	-0-	-1092	-0-	17849	3			N	-0-					27
06	18810	X	18634	-0-	-176	-0-	18634	3			N	-0-					27
07	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	3			N	-0-					27
08	19437	X	18808	-0-	-629	-0-	18808	3			N	-0-					27
09	18630	X	18348	-0-	-282	-0-	18348	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3			N	-0-					-0-
05	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
06	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	3			N	-0-					-0-
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	3			N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	3			N	-0-					-0-
*09	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					25
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28530	X	18470	-0-	-10060	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
05	29481	X	21313	-0-	-8168	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
06	28530	X	20039	-0-	-8491	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
07	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	3			N	-0-					-0-
08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26483	3			N	-0-					-0-
*09	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	34269	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	6737	-0-	-1933	-0-	407	1	6330	3	Y	-0-					41
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	577	1	8814	3	Y	-0-					41
06	8670	X	7599	-0-	-1071	-0-	572	1	7027	3	Y	-0-					41
07	8959	X	8569	-0-	-390	-0-	631	1	7938	3	Y	-0-					41
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	606	1	8759	3	Y	-0-					41
*09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	510	1	8349	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			Y	-0-					15
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	3			Y	-0-					15
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			Y	-0-					15
07	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	9224	3			Y	-0-					15
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			Y	-0-					15
*09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3785	3	242	9	N	220	183	1			211
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					211
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	N	41					252
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					252
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3944	3	98	9	N	89	180	1			161
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3830	3	57	9	N	52					213

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					82
05	1550	X	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					82
06	1560	X	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			N	-0-					82
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					82
08	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1451	3	1	9	N	1					83
09	1560	X	1431	-0-	-129	-0-	1431	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

04	270	X	257	-0-	-13	-0-	255	3	2	9	N	2					98
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	N	2					100
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					100
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	N	2					102
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					102
09	270	X	246	-0-	-24	-0-	244	3	2	9	N	2					104

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

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

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-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

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	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

04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			68
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2 9	N	2	2	8	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	1	8	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					295
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	3	8			295
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					295
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	177	1			295
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

04	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 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
04	1200	X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7	9	N	6					28
05	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8	9	N	7					35
06	1590	X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14	9	N	13					48
07	1643	X	652	-0-	-991	-0-	628	2	24	9	N	22					70
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
*09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	2	20	9	N	18					90

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

04	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2			N	-0-	135	1			17
05	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2			N	-0-					17
06	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50	9	N	45					62
07	4278	X	2664	-0-	-1614	-0-	2664	2			N	-0-					62
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3177	2	61	9	N	55					117
09	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3261	2	1	9	N	1	97	1			21

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					67
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					67
06	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	1044	2	77	9	N	70					137
07	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	1311	2	13	9	N	12	78	1			71
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					71
09	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1596	2	1	9	N	1	51	1			21

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					33
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					33
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-			27
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			27
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			27
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			27
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3		Y	-0-			27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

04	1140 N	887	-0-	-253	-0-	887	3		Y	-0-			216
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			216
06	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3		Y	-0-			216
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			216
08	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	3		Y	-0-			216
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	742				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

04	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	1597	-0-	-953	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1438	-0-	-825	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	459	-0-	-3501	-0-	459	2		N	-0-			-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2		Y	-0-			63
05	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		Y	-0-			63
06	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		Y	-0-			63
07	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2		Y	-0-			63
08	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2		Y	-0-			63
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				Y	NO RPT			63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

04	1800 X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	7 9	N	6			30
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			30
06	690 X	82	-0-	-608	-0-	69	2	13 9	N	12			42
07	806 X	483	-0-	-323	-0-	473	2	10 9	N	9			51
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33 9	N	30			81
09	810 X	504	-0-	-306	-0-	500	2	4 9	N	4			85

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24	9	N	22	48	1			22
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	7	9	N	6					28
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					28
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					42
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2639	2	15	9	N	14					56
09	2880 X	2405	-0-	-475	-0-	2390	2	15	9	N	14					70

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

04	4170 X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	15	9	N	14					145
05	5425 X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	21	9	N	19	145	1			19
06	5250 X	3562	-0-	-1688	-0-	3552	2	10	9	N	9					28
07	5425 X	3805	-0-	-1620	-0-	3790	2	15	9	N	14					42
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4556	2	15	9	N	14					56
*09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3938	2	15	9	N	14					70

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

04	2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2437	-0-	-203	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	14	99	1			18
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					18
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					18
07	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1637	2	103	9	N	94	95	1			17
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					17
*09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	N	25					42

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

04	6750 X	5230	-0-	-1520	-0-	5230	3			Y	-0-					223
05	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3			Y	-0-					223
06	6960 X	4717	-0-	-2243	-0-	4717	3			Y	-0-					223
07	7192 X	4425	-0-	-2767	-0-	4425	3			Y	-0-					223
08	5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			Y	-0-					223
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

04	7950 X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2			Y	-0-					63
05	7130 X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			Y	-0-					63
06	6900 X	6657	-0-	-243	-0-	6657	2			Y	-0-					63
07	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					63
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					63
*09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
04	2490	X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1	9	N	1					213
05	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2	9	N	2					215
06	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1947	2	2	9	N	2					217
07	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	N	2					219
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					219
09	2130	X	1891	-0-	-239	-0-	1891	2			N	-0-					219

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	2544	N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4052	-0-	952	952	4052	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	3626	-0-	-952	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	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

04	3000	X	2608	-0-	-392	-0-	2540	2	68	9	N	62					309
05	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	N	1	189	1			121
06	2640	X	2281	-0-	-359	-0-	2250	2	31	9	N	28					149
07	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1809	2	22	9	N	20					169
08	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	2131	2	77	9	N	70					239
09	2610	X	2079	-0-	-531	-0-	2043	2	36	9	N	33					272

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-					27
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					27
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					27
07	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1404	2			N	-0-					27
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					27
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3556	2	59	9	N	54					100
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3407	2	24	9	N	22					122
06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3150	2	11	9	N	10					132
07	3844	X	2580	-0-	-1264	-0-	2563	2	17	9	N	15					147
08	3751	X	2996	-0-	-755	-0-	2983	2	13	9	N	12					159
09	3630	X	2860	-0-	-770	-0-	2860	2			N	-0-					159

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	2	22	9	N	20					177
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69					246
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	376	2	28	9	N	25	183	1			88
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	327	2	15	9	N	14					102
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	355	2	48	9	N	44					146
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	340	2	15	9	N	14					160

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1770	X	51	-0-	-1719	-0-	50	3	1	9	N	1					65
05	1829	X	48	-0-	-1781	-0-	47	3	1	9	N	1					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1991	3	14	9	N	13					80
*09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2583	3	13	9	N	12					92

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

04	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	1002	3	33	9	N	30					180
05	1240	X	968	-0-	-272	-0-	933	3	35	9	N	32					212
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	35	167	1			80
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	37					117
08	1085	X	353	-0-	-732	-0-	314	3	39	9	N	35					152
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	566	3	30	9	N	27					179

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

04	1290	X	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

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

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	30			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	X	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6	6	8			108
05	558	X	307	-0-	-251	-0-	301	2	6	9	N	5	5	8			108
06	540	X	190	-0-	-350	-0-	187	2	3	9	N	3	3	8			108
07	558	X	311	-0-	-247	-0-	304	2	7	9	N	6	6	8			108
08	465	X	291	-0-	-174	-0-	287	2	4	9	N	4	4	8			108
09	330	X	273	-0-	-57	-0-	267	2	6	9	N	5	5	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	833	2	210	9	Y	191	210	1			36
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	544	2	149	9	Y	135	122	1			49
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	749	2	171	9	Y	155	118	1			86
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	773	2	155	9	Y	141	201	1			26
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	894	2	183	9	Y	166	157	1			35
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	775	2	143	9	Y	130	157	1			8

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	344	2	55	9	Y	50					99
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	159	2	17	9	Y	15					114
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	182	2	18	9	Y	16					130
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	212	2	3	9	Y	3					133
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					143
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					143

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					142
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					142
06	1500	N	814	-0-	-686	-0-	814	2			Y	-0-					142
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			Y	-0-					142
08	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	2			Y	-0-					142
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					15
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					15
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					15
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					15
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					49
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					49
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					49

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					86
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					86
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					86
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					86
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					86
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	833	2	679	9	Y	617	698	1			121
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	544	2	540	9	Y	491	436	1			176
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	749	2	623	9	Y	566	429	1			313
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	773	2	564	9	Y	513	733	1			93
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	895	2	663	9	Y	603	571	1			125
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	778	2	521	9	Y	474	570	1			29

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	23					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	39					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	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

04	T. A.	13	-0-	13	89	13	2			Y	-0-					155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					155
06	89 X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					155
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	51					206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					75
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					75
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

04	2247 N	1642	-0-	-605	-0-	1622	2	20	9	Y	18	36	1			24
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					32
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					32
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5					37
08	1395 N	895	-0-	-500	-0-	877	2	18	9	Y	16					53
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y	28					81

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	N	3					7
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					7
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	3	2	9	N	2	3	1			6
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3					9
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3	9	1			3
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6	2	1			7

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2	N	-0-			119
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2	N	-0-			119
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	N	-0-			119
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	-0-			119
08	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2	N	-0-			119
*09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	27	Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	27	Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	27	Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	27	Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	27	Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	5094	3	N	-0-	-0-
05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3	N	-0-	-0-
06	5100 X	5010	-0-	-90	-0-	5010	3	N	-0-	-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3	N	-0-	-0-
08	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	4984	3	N	-0-	-0-
09	5100 X	5065	-0-	-35	-0-	5065	3	N	-0-	-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3410 X	2415	-0-	-995	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

04	24600 X	19753	-0-	-4847	-0-	19717	3	36	9	Y	33					291
05	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23950	3	35	9	Y	32	175	1			148
06	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24918	3	23	9	Y	21	102	1			67
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25627	3	29	9	Y	26					93
08	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	26861	3	39	9	Y	35					128
*09	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	25975	3	34	9	Y	31					159

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

04	4546 S	4546	-0-	-0-	-0-	1167	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	3937 S	2990	-0-	-947	-0-	1167	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	4536 S	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	4576 S	4576	-0-	-0-	-0-	1167	1	3409	2	N	-0-					-0-
08	3918 S	3918	-0-	-0-	-0-	1167	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	4530 S	2959	-0-	-1571	-0-	1167	1	1792	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

04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	5129	-0-	-1231	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	5134	-0-	-1438	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	6293 X	1678	-0-	-4615	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	6090 X	2726	-0-	-3364	-0-	2726	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
*09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12198 S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-					-0-
05	9455 S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	10868 S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-					-0-
07	9455 S	7830	-0-	-1625	-0-	1564	1	6266	2	Y	-0-					-0-
08	10011 S	10011	-0-	-0-	-0-	1564	1	8447	2	Y	-0-					-0-
*09	11832 S	11832	-0-	-0-	-0-	1564	1	10268	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

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

04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4					231
05	7874 X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6					237
06	7620 X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-					237
07	7874 X	6457	-0-	-1417	-0-	6457	3			N	-0-					237
08	7719 X	6385	-0-	-1334	-0-	6383	3	2	9	N	2					239
09	7470 X	6653	-0-	-817	-0-	6651	3	2	9	N	2					241

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

04	18990 X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8					242
05	19561 X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10					252
06	18600 X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12					264
07	19220 X	18471	-0-	-749	-0-	18457	3	14	9	N	13	2	8			275
08	19220 X	18026	-0-	-1194	-0-	18014	3	12	9	N	11					286
09	18420 X	17557	-0-	-863	-0-	17553	3	4	9	N	4					290

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

04	15540 X	14761	-0-	-779	-0-	14748	3	13	9	N	12					349
05	16058 X	15249	-0-	-809	-0-	15238	3	11	9	N	10					359
06	15540 X	14878	-0-	-662	-0-	14877	3	1	9	N	1					360
07	16058 X	15415	-0-	-643	-0-	15406	3	9	9	N	8	1	8			367
*08	16058 X	14438	-0-	-1620	-0-	14418	3	20	9	N	18					385
*09	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14946	3	8	9	N	7					382

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

04	14580 X	13748	-0-	-832	-0-	13734	3	14	9	N	13					217
05	14973 X	13957	-0-	-1016	-0-	13942	3	15	9	N	14					231
06	14250 X	13454	-0-	-796	-0-	13442	3	12	9	N	11					242
07	14725 X	13997	-0-	-728	-0-	13986	3	11	9	N	10					252
08	14601 X	13619	-0-	-982	-0-	13606	3	13	9	N	12					264
09	13740 X	13350	-0-	-390	-0-	13340	3	10	9	N	9					273

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	9179	-0-	-541	-0-	9176	3	3	9	N	3	3	8			242
05	10044	X	9501	-0-	-543	-0-	9501	3			N	-0-					242
06	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	9123	3			N	-0-					242
07	9920	X	9439	-0-	-481	-0-	9439	3			N	-0-					242
08	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	9137	3			N	-0-					242
09	9180	X	8744	-0-	-436	-0-	8744	3			N	-0-					242

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

04	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	6910	3	9	9	N	8					294
05	7626	X	7053	-0-	-573	-0-	7046	3	7	9	N	6					300
06	7380	X	6782	-0-	-598	-0-	6774	3	8	9	N	7					307
07	7626	X	6894	-0-	-732	-0-	6888	3	6	9	N	5					312
08	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	6694	3	2	9	N	2					314
09	6930	X	6399	-0-	-531	-0-	6397	3	2	9	N	2					316

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

04	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	1563	1	8764	2	Y	-0-					-0-
05	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	1563	1	20334	2	Y	-0-					-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1563	1	7667	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6728	-0-	-1115	-0-	1563	1	5165	2	Y	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1563	1	6962	2	Y	-0-					-0-
*09	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1563	1	8463	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

04	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					28
05	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1966	2			N	-0-					28
06	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			N	-0-					28
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					28
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					28
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

04	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	2189	1	4702	2	N	-0-					67
05	7223	X	6843	-0-	-380	-0-	2189	1	4654	2	N	-0-					67
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	2189	1	4633	2	N	-0-					67
07	7130	X	4740	-0-	-2390	-0-	2189	1	2551	2	N	-0-					67
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	2189	1	4748	2	N	-0-					67
09	5910	X	5260	-0-	-650	-0-	2189	1	3071	2	N	-0-					67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					174
05	2573	N	1288	-0-	-1285	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					174
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	2	N	-0-					174
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	60	1	892	2	N	-0-					174
08	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					174
09	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					174

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2882	-0-	2882	8567	2882	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2956	-0-	2956	11523	2956	2		N	-0-			-0-
06	14358 X	2835	-0-	-11523	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
09	2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2788	2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			142
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	310	N	141	-0-	-169	-0-	-0-	141	2		N	-0-			142
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	8 9	N	7			149
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			149

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	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

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

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					50
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					50
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					50
07	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	2497	2			N	-0-					50
08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	2195	2			N	-0-					50
09	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	2			N	-0-					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	26	-0-	26	36	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	737	-0-	737	773	14	2	723	9	N	657	653	1	4	8	-0-
08	781	X	8	-0-	-773	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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

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

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

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

04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	3	72	9	N	65	191	1			90
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2882	3	89	9	N	81					171
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2607	3	44	9	N	40					211
07	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2406	3	18	9	N	16					227
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2764	3	52	9	N	47	187	1			87
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	3	68	9	N	62					149

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

04	2940	X	1381	-0-	-1559	-0-	1381	3			N	-0-					76
05	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	3			N	-0-					76
06	2940	X	1297	-0-	-1643	-0-	1297	3			N	-0-					76
07	3038	X	866	-0-	-2172	-0-	866	3			N	-0-					76
08	2046	X	1064	-0-	-982	-0-	1064	3			N	-0-					76
09	1380	X	1031	-0-	-349	-0-	1031	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

04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11568	2	6	9	N	5					134
05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12413	2	12	9	N	11					145
06	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14314	2	37	9	N	34					179
07	12028	X	11209	-0-	-819	-0-	11194	2	15	9	N	14					193
*08	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10603	2	9	9	N	8					201
*09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12574	2	7	9	N	6					207

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	2	15	9	N	14					94
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4104	2	7	9	N	6					100
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4643	2	12	9	N	11					111
07	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			N	-0-					111
*08	4123 X	3524	-0-	-599	-0-	3524	2			N	-0-					111
09	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4275	2	2	9	N	2					113

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

04	9510 X	9198	-0-	-312	-0-	9151	3	47	9	Y	43					78
05	9827 X	8726	-0-	-1101	-0-	8697	3	29	9	Y	26					104
06	8910 X	8540	-0-	-370	-0-	8508	3	32	9	Y	29					133
07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9622	3	20	9	Y	18	86	1			65
08	8773 X	8617	-0-	-156	-0-	8596	3	21	9	Y	19					84
09	8490 X	7970	-0-	-520	-0-	7939	3	31	9	Y	28					112

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2970	3	36	9	Y	33					69
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2532	3	29	9	Y	26					95
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1934	3	45	9	Y	41					136
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	88	1			67
08	3348 X	1600	-0-	-1748	-0-	1580	3	20	9	Y	18					85
09	3000 X	1320	-0-	-1680	-0-	1298	3	22	9	Y	20					105

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

04	3000 N	3600	-0-	600	600	3600	3			Y	-0-					213
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					213
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					213
07	1519 X	1210	-0-	-309	-0-	1210	3			Y	-0-					213
08	1364 X	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			Y	-0-					213
09	1320 X	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					213

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					59
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					59
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					59
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	3		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

04	12600 X	7069	-0-	-5531	-0-	7069	3		N	-0-			-0-
05	12307 X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3		N	-0-			-0-
06	10920 X	7074	-0-	-3846	-0-	7074	3		N	-0-			-0-
07	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3		N	-0-			-0-
08	11656 X	10944	-0-	-712	-0-	10944	3		N	-0-			-0-
09	11280 X	10372	-0-	-908	-0-	10372	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

04	98689 X	98689	-0-	-0-	-0-	98689	3		N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	33114	3		N	-0-			-0-
07	36719 X	36719	-0-	-0-	-0-	36719	3		N	-0-			-0-
08	36277 X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	3		N	-0-			-0-
*09	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3		N	-0-			-0-

CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
*09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
05	2542 X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
06	2460 X	1324	-0-	-1136	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
07	2542 X	1216	-0-	-1326	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
08	2542 X	671	-0-	-1871	-0-	671	3		N	-0-			-0-
09	2460 X	681	-0-	-1779	-0-	681	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

04	1950	N	620	-0-	-1330	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	2778	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

04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
*08	5735	X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

04	30660	X	29864	-0-	-796	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	29546	-0-	-2136	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	30041	-0-	-1129	-0-	30041	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30711	-0-	-1498	-0-	30711	2			N	-0-					-0-
*08	31465	X	30498	-0-	-967	-0-	30498	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	29321	-0-	-709	-0-	29321	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2		N	-0-			-0-
05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2		N	-0-			-0-
06	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2		N	-0-			-0-
07	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2		N	-0-			-0-
*08	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2		N	-0-			-0-
09	15270 X	14950	-0-	-320	-0-	14950	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
05	10757 X	9184	-0-	-1573	-0-	9184	2		N	-0-			-0-
06	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2		N	-0-			-0-
07	11346 X	8406	-0-	-2940	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
*08	10664 X	6963	-0-	-3701	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
*09	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	9210 X	8246	-0-	-964	-0-	8246	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	6265	-0-	-1764	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	5578	-0-	-3092	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
*08	8215 X	7524	-0-	-691	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
09	7950 X	7252	-0-	-698	-0-	7252	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

04	4770	X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	64	1			9
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	81	77	1			13
06	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	100	102	1			11
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	101	103	1			9
*08	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	3386	2	102	9	Y	93	94	1			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	11	1			1
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	13	1			2
06	480 #	252	-0-	-228	-0-	233	2	19	9	N	17	17	1			2
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	17	1			2
*08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	N	18	18	1			2
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1240 #	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1240 #	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1200 #	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	196	1	9248	2	Y	83	72	1			24
							91	9									
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	270	1	10675	2	Y	53	61	1			16
							58	9									
06	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	391	1	5141	2	Y	130	105	1			41
							143	9									
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	190	1	4812	2	Y	85	112	1			14
							94	9									
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	223	1	7596	2	Y	43	44	1			13
							47	9									
*09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	178	1	6936	2	Y	66	55	1			24
							73	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

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

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

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

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	690 X	457	-0-	-233	-0-	30	1	418	2	N	8					118
						9	9									
05	713 X	458	-0-	-255	-0-	30	1	421	2	N	6					124
						7	9									
06	630 X	457	-0-	-173	-0-	30	1	421	2	N	5					129
						6	9									
07	465 X	431	-0-	-34	-0-	30	1	394	2	N	6					135
						7	9									
08	465 X	339	-0-	-126	-0-	30	1	309	2	N	-0-					135
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					135

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

04	900 N	1429	-0-	529	2420	1412	2	17	9	Y	15	57	1			3
05	3100 N	1343	-0-	-1757	663	1328	2	15	9	Y	14					17
06	1941 N	1278	-0-	-663	-0-	1263	2	15	9	Y	14					31
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					43
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1268	2	11	9	Y	10	51	1			2
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12590	X	5084	-0-	-7506	-0-	40 34	1 9	5010	2	Y	31	114	1			88
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	5314	2	Y	28					116
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	40 32	1 9	5053	2	Y	29					145
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	5314	2	Y	24					169
08	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	40 26	1 9	5073	2	Y	24	123	1			70
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					70

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	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

04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

04	870	X	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					118
05	899	X	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					118
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					118
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					118
08	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					118
09	900	X	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					118

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

04	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	279	X	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					214
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					214
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					214
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					214
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					214
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	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

04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					182
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					182
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					182
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					182
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					182
09	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	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

04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					174
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					174
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					174
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					174
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	161	-0-	-19	-0-	115	3	46	9	N	42					116
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	3	69	9	N	63					179
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	142	3	61	9	N	55					234
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	N	31	171	1			94
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	73	3	66	9	N	60					154
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	45	3	52	9	N	47					201

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	354	-0-	-2646	1477	325	3	29	9	N	26					153
05	1791	N	314	-0-	-1477	-0-	313	3	1	9	N	1					154
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	290	3	11	9	N	10					164
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					169
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	1					170
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					170

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2256	3	36	9	N	33					168
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3	37	9	N	34					202
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3	20	9	N	18	181	1			39
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2521	3	36	9	N	33					72
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2449	3	41	9	N	37					109
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2310	3	34	9	N	31					140

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2005	3	28	9	Y	25					200
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2189	3	2	9	Y	2					202
06	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	2059	3	22	9	Y	20					222
07	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	1836	3	6	9	Y	5					227
08	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1798	3	15	9	Y	14					241
09	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1714	3	18	9	Y	16					257

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1109	3	28	9	Y	25					191
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	Y	3					194
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1225	3	21	9	Y	19					213
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	902	3	6	9	Y	5					218
08	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1201	3	15	9	Y	14					232
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1115	3	19	9	Y	17					249

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10					39
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	Y	7					46
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5					51
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	896	3	8	9	Y	7					58
08	1023	N	849	-0-	-174	-0-	842	3	7	9	Y	6	44	1			20
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	772	3	9	9	Y	8					28

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

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3300	#	2659	-0-	-641	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
05	3410	#	2154	-0-	-1256	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3150	#	1833	-0-	-1317	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	3131	#	1963	-0-	-1168	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
08	3131	#	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	2670	#	1296	-0-	-1374	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

04	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

04	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3098	2	57	9	Y	52	67	1			63
05	5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1			-0-
06	5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1			94
07	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5242	2	168	9	Y	153	83	1			164
08	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3608	2	158	9	Y	144	179	1			129
09	3630 #	2748	-0-	-882	-0-	2639	2	109	9	Y	99	172	1			56

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	18796 X	5887	-0-	-12909	-0-	5865	3	22	9	N	20	190	1		86
05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5388	3	10	9	N	9				95
06	6600 X	5682	-0-	-918	-0-	5673	3	9	9	N	8				103
07	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8211	3	6	9	N	5				108
08	6820 X	6473	-0-	-347	-0-	6465	3	8	9	N	7				115
09	5880 X	4935	-0-	-945	-0-	4929	3	6	9	N	5				120

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

04	27613 X	8979	-0-	-18634	-0-	8966	3	13	9	N	12	184	1		71
05	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9124	3	15	9	N	14				85
06	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10834	3	18	9	N	16				101
07	10075 X	7774	-0-	-2301	-0-	7755	3	19	9	N	17				118
08	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10286	3	21	9	N	19				137
09	10860 X	10306	-0-	-554	-0-	10288	3	18	9	N	16				153

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

04	7000 X	4332	-0-	-2668	-0-	4332	3	N	-0-			-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3	N	-0-			-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3	N	-0-			-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
*09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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

04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2	N	-0-			107
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	N	-0-			107
06	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2	N	-0-			107
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			107
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			107
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					180
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					200
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					223

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5008	-0-	-1223	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	Y	42	70	1			30
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	Y	41	57	1			14
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45	9	Y	41	43	1			12
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39	19	1			32
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	35	1			25
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					25

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	1911	-0-	1911	165304	1454	2	457	9	Y	415	522	1			112
05	SWR	10	1889	-0-	1889	167193	1462	2	427	9	Y	388	336	1			164
06	SWR	10	1501	-0-	1501	168694	1420	2	81	9	Y	74	190	1			48
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	168694					Y	NO RPT					48
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	168694					Y	NO RPT					48
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	168694					Y	NO RPT					48

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	240 #	134	-0-	-106 B	-700	98	3	36	9	Y	33	37	1			6
05	248 #	150	-0-	-98 B	-798	100	3	13	4	Y	34	30	1			10
						37	9									
06	210 #	133	-0-	-77 B	-875	96	3	2	4	Y	32	31	1			11
						35	9									
07	155 #	128	-0-	-27 B	-902	89	3	3	4	Y	33	33	1			11
						36	9									
08	155 #	156	-0-	1 B	-901	119	3	37	9	Y	34	33	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-406	CANCELLED UNDERAGE ->		-495										
09	120 #	150	-0-	30 B	-376	111	3	39	9	Y	35	37	1			10

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60 #	57	-0-	-3 B	-74	57	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17 B	-91	40	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	60 #	29	-0-	-31 B	-122	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	88 R	210	-0-	122 B	-0-	203	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	70	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6 B	-6	54	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	82 R	88	-0-	6 B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	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

04	30 #	20	-0-	-10 B	-858	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-862	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	283	-0-	253 B	-609	276	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	379	-0-	348 B	-261	367	3	12	4	Y	-0-					-0-
08	174 R	435	-0-	261 B	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	360 #	187	-0-	-173 B	-540	176	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	372 #	293	-0-	-79 B	-619	259	3	34	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	360 #	235	-0-	-125 B	-744	230	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	341 #	180	-0-	-161 B	-905	174	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	279 #	147	-0-	-132 B	-1037	147	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-826	CANCELLED UNDERAGE ->		-211										
09	210 #	208	-0-	-2 B	-828	199	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

04	630 #	591	-0-	-39 B	-384	591	3			N	-0-					-0-
05	651 #	589	-0-	-62 B	-446	589	3			N	-0-					-0-
06	630 #	511	-0-	-119 B	-565	511	3			N	-0-					-0-
07	651 #	690	-0-	39 B	-526	690	3			N	-0-					-0-
08	620 #	678	-0-	58 B	-468	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-269	CANCELLED UNDERAGE ->		-199										
09	600 #	646	-0-	46 B	-223	646	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
04	840 #	579	-0-	-261 B	-1385	579 3		N	-0-			-0-
05	868 #	522	-0-	-346 B	-1731	522 3		N	-0-			-0-
06	690 #	472	-0-	-218 B	-1949	472 3		N	-0-			-0-
07	713 #	789	-0-	76 B	-1873	789 3		N	-0-			-0-
08	620 #	810	-0-	190 B	-1683	810 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1175	CANCELLED UNDERAGE ->		-508						
09	570 #	800	-0-	230 B	-945	800 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 #	640	-0-	-140 B	-978	640 3		N	-0-			-0-
05	806 #	606	-0-	-200 B	-1178	606 3		N	-0-			-0-
06	750 #	549	-0-	-201 B	-1379	549 3		N	-0-			-0-
07	713 #	833	-0-	120 B	-1259	833 3		N	-0-			-0-
08	651 #	861	-0-	210 B	-1049	861 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744	CANCELLED UNDERAGE ->		-305						
09	630 #	813	-0-	183 B	-561	813 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 #	721	-0-	-89 B	-401	721 3		N	-0-			-0-
05	837 #	733	-0-	-104 B	-505	733 3		N	-0-			-0-
06	810 #	621	-0-	-189 B	-694	621 3		N	-0-			-0-
07	837 #	844	-0-	7 B	-687	844 3		N	-0-			-0-
08	806 #	831	-0-	25 B	-662	831 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-447	CANCELLED UNDERAGE ->		-215						
09	720 #	799	-0-	79 B	-368	799 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	24	-0-	-6 B	-58	24 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-62	24 3	3 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-63	28 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-70	23 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-77	24 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-46						
09	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2493 R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
05	2154 R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
06	2691 R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691 3		N	-0-			-0-
07	3628 R	3628	-0-	-0- B	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
08	3811 R	3811	-0-	-0- B	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	3312 R	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	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	720 #	334	-0-	-386 B	-1237	334	3			Y	-0-			-0-
05	744 #	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46	4	Y	-0-			-0-
06	660 #	393	-0-	-267 B	-1858	384	3	9	4	Y	-0-			-0-
07	527 #	427	-0-	-100 B	-1958	414	3	13	4	Y	-0-			-0-
08	434 #	530	-0-	96 B	-1862	530	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1417		CANCELLED UNDERAGE ->		-445								
09	300 #	457	-0-	157 B	-1260	457	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09 DLQ G-10		-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

04	270 #	101	-0-	-169 B	-236	101	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13	4	Y	-0-			-0-
06	270 #	93	-0-	-177 B	-583	91	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	279 #	101	-0-	-178 B	-761	98	3	3	4	Y	-0-			-0-
08	217 #	105	-0-	-112 B	-873	105	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-873												
09	120 #	105	-0-	-15 B	-888	105	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

04	2310 #	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3			N	-0-			-0-
05	2387 #	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3			N	-0-			-0-
06	2280 #	1547	-0-	-733 B	-2469	1547	3			N	-0-			-0-
07	2325 #	2474	-0-	149 B	-2320	2474	3			N	-0-			-0-
08	2294 #	2559	-0-	265 B	-2055	2559	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1372		CANCELLED UNDERAGE ->		-683								
09	2160 #	2451	-0-	291 B	-1081	2451	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

04	360 #	297	-0-	-63 B	-239	297	3			N	-0-			-0-
05	372 #	289	-0-	-83 B	-322	289	3			N	-0-			-0-
06	330 #	257	-0-	-73 B	-395	257	3			N	-0-			-0-
07	341 #	375	-0-	34 B	-361	375	3			N	-0-			-0-
08	310 #	364	-0-	54 B	-307	364	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-277		CANCELLED UNDERAGE ->		-30								
09	300 #	328	-0-	28 B	-249	328	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 #	549	-0-	-21 B	-258	549	3			Y	-0-			-0-
05	589 #	726	-0-	137 B	-121	641	3	85	4	Y	-0-			-0-
06	572 R	693	-0-	121 B	-0-	677	3	16	4	Y	-0-			-0-
07	748 R	748	-0-	-0- B	-0-	725	3	23	4	Y	-0-			-0-
08	757 R	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607	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
04	900 #	752	-0-	-148 B	-1136	752	3			N	-0-			-0-
05	930 #	757	-0-	-173 B	-1309	757	3			N	-0-			-0-
06	840 #	672	-0-	-168 B	-1477	672	3			N	-0-			-0-
07	837 #	991	-0-	154 B	-1323	991	3			N	-0-			-0-
08	806 #	984	-0-	178 B	-1145	984	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-743	CANCELLED UNDERAGE ->		-402								
09	750 #	936	-0-	186 B	-557	936	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
05	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	67	3	9	4	Y	-0-			-0-
06	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	89 R	89	-0-	-0- B	-0-	86	3	3	4	Y	-0-			-0-
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	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

04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-90	23	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-37								
09	30 #	21	-0-	-9 B	-62	21	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

04	60 #	32	-0-	-28 B	-68	32	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26 B	-94	32	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-120	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-131	49	3	2	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	42	-0-	11 B	-120	42	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-120											
09	30 #	25	-0-	-5 B	-125	25	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	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
04	300 #	339	-0-	39	B	-137	339	3			N	-0-			-0-
05	310 #	324	-0-	14	B	-123	286	3	38	4	N	-0-			-0-
06	300 #	235	-0-	-65	B	-188	230	3	5	4	N	-0-			-0-
07	341 #	249	-0-	-92	B	-280	241	3	8	4	N	-0-			-0-
08	341 #	174	-0-	-167	B	-447	174	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-391		CANCELLED UNDERAGE ->		-56							
09	330 #	155	-0-	-175	B	-566	155	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

04	840 #	531	-0-	-309	B	-1090	531	3			N	-0-			-0-
05	868 #	484	-0-	-384	B	-1474	484	3			N	-0-			-0-
06	720 #	436	-0-	-284	B	-1758	436	3			N	-0-			-0-
07	713 #	837	-0-	124	B	-1634	837	3			N	-0-			-0-
08	589 #	820	-0-	231	B	-1403	820	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1249		CANCELLED UNDERAGE ->		-154							
09	540 #	772	-0-	232	B	-1017	772	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

04	660 #	571	-0-	-89	B	-985	571	3			N	-0-			-0-
05	682 #	535	-0-	-147	B	-1132	535	3			N	-0-			-0-
06	600 #	470	-0-	-130	B	-1262	470	3			N	-0-			-0-
07	589 #	756	-0-	167	B	-1095	756	3			N	-0-			-0-
08	589 #	759	-0-	170	B	-925	759	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-588		CANCELLED UNDERAGE ->		-337							
09	570 #	730	-0-	160	B	-428	730	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

04	60 #	20	-0-	-40	B	-71	20	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	39	-0-	-23	B	-94	34	3	5	4	Y	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	B	-119	34	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	B	-161	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B	-169	23	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-164		CANCELLED UNDERAGE ->		-5							
09	30 #	20	-0-	-10	B	-174	20	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

04	210 #	232	-0-	22	B	-139	232	3			N	-0-			-0-
05	248 #	232	-0-	-16	B	-155	232	3			N	-0-			-0-
06	240 #	190	-0-	-50	B	-205	190	3			N	-0-			-0-
07	248 #	267	-0-	19	B	-186	267	3			N	-0-			-0-
08	248 #	251	-0-	3	B	-183	251	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-69		CANCELLED UNDERAGE ->		-114							
09	240 #	226	-0-	-14	B	-83	226	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 #	509	-0-	-151 B	-281	469	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	620 #	605	-0-	-15 B	-296	497	3	66	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	540 #	526	-0-	-14 B	-310	481	3	11	4	Y	31	31	1			2
						34	9									
07	558 #	588	-0-	30 B	-280	534	3	17	4	Y	34	35	1			1
						37	9									
08	620 #	492	-0-	-128 B	-408	451	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -408																
09	570 #	252	-0-	-318 B	-726	215	3	37	9	Y	34	34	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

04	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

04	600 #	525	-0-	-75 B	-419	525	3			N	-0-					-0-
05	651 #	22	-0-	-629 B	-1048	22	3			N	-0-					-0-
06	660 #	26	-0-	-634 B	-1682	26	3			N	-0-					-0-
07	682 #	61	-0-	-621 B	-2303	61	3			N	-0-					-0-
08	682 #	16	-0-	-666 B	-2969	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2625 CANCELLED UNDERAGE -> -344																
09	540 #	24	-0-	-516 B	-3141	24	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

04	90 #	35	-0-	-55 B	-116	35	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	38	-0-	-55 B	-171	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	90 #	43	-0-	-47 B	-218	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-267	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	46	-0-	15 B	-252	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -252																
09	30 #	64	-0-	34 B	-218	64	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

04	330 #	587	-0-	257 B	-114	587	3			N	-0-					-0-
05	341 #	228	-0-	-113 B	-227	228	3			N	-0-					-0-
06	300 #	205	-0-	-95 B	-322	205	3			N	-0-					-0-
07	620 #	350	-0-	-270 B	-592	350	3			N	-0-					-0-
08	620 #	350	-0-	-270 B	-862	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -860 CANCELLED UNDERAGE -> -2																
09	600 #	338	-0-	-262 B	-1122	338	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

04	30 #	29	-0-	-1 B	-20	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-20	27	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	32	-0-	2 B	-18	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	34	-0-	3 B	-15	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	32	-0-	1 B	-14	32	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -11																
09	30 #	27	-0-	-3 B	-6	27	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	270 #	339	-0-	69 B	-100	339 3		Y	-0-			-0-
05	310 #	324	-0-	14 B	-86	286 3	38 4	Y	-0-			-0-
06	300 #	176	-0-	-124 B	-210	172 3	4 4	Y	-0-			-0-
07	310 #	189	-0-	-121 B	-331	183 3	6 4	Y	-0-			-0-
08	310 #	198	-0-	-112 B	-443	198 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-384	CANCELLED UNDERAGE ->		-59						
09	300 #	143	-0-	-157 B	-541	143 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	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	720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478 3		N	-0-			-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-1702	617 3	82 4	N	-0-			-0-
06	570 #	756	-0-	186 B	-1516	739 3	17 4	N	-0-			-0-
07	589 #	855	-0-	266 B	-1250	828 3	27 4	N	-0-			-0-
08	713 #	854	-0-	141 B	-1109	854 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-451	CANCELLED UNDERAGE ->		-658						
09	750 #	624	-0-	-126 B	-577	624 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

04	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
05	310 #	269	-0-	-41 B	-41	269 3		N	-0-			-0-
06	300 #	203	-0-	-97 B	-138	203 3		N	-0-			-0-
07	341 #	306	-0-	-35 B	-173	306 3		N	-0-			-0-
08	341 #	344	-0-	3 B	-170	344 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-170									
09	330 #	317	-0-	-13 B	-183	317 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	60 #	35	-0-	-25 B	-992	35 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24 B	-1016	34 3	4 4	Y	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17 B	-1033	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-1051	43 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16 B	-1067	46 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-967						
09	30 #	38	-0-	8 B	-92	38 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

04	90 #	35	-0-	-55 B	-132	35 3		Y	-0-			-0-
05	93 #	59	-0-	-34 B	-166	52 3	7 4	Y	-0-			-0-
06	90 #	86	-0-	-4 B	-170	84 3	2 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	47	-0-	16 B	-154	46 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	62 #	87	-0-	25 B	-129	87 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-129									
09	60 #	76	-0-	16 B	-113	76 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

04	339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	B	-0-	316	3	42	4	Y	-0-				-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	B	-0-	269	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	B	-0-	234	3	8	4	Y	-0-				-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 #	168	-0-	-192	B	-192	168	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

04	90 #	35	-0-	-55	B	-220	35	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	38	-0-	-55	B	-275	34	3	4	4	Y	-0-				-0-
06	90 #	43	-0-	-47	B	-322	42	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	78	-0-	47	B	-275	76	3	2	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	54	-0-	23	B	-252	54	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -38																
09	30 #	38	-0-	8	B	-206	38	3			Y	-0-				-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

04	270 #	234	-0-	-36	B	-201	234	3			N	-0-				-0-
05	279 #	339	-0-	60	B	-141	299	3	40	4	N	-0-				-0-
06	210 #	268	-0-	58	B	-83	262	3	6	4	N	-0-				-0-
07	248 #	314	-0-	66	B	-17	304	3	10	4	N	-0-				-0-
08	341 #	336	-0-	-5	B	-22	336	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22																
09	330 #	317	-0-	-13	B	-35	317	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

04	210 #	201	-0-	-9	B	-122	201	3			Y	-0-				-0-
05	217 #	192	-0-	-25	B	-147	170	3	22	4	Y	-0-				-0-
06	180 #	124	-0-	-56	B	-203	121	3	3	4	Y	-0-				-0-
07	217 #	169	-0-	-48	B	-251	164	3	5	4	Y	-0-				-0-
08	217 #	188	-0-	-29	B	-280	188	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -68																
09	180 #	175	-0-	-5	B	-217	175	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

04	30 #	17	-0-	-13	B	-57	17	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	23	-0-	-8	B	-65	20	3	3	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	B	-75	20	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-82	23	3	1	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B	-90	23	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -53 CANCELLED UNDERAGE -> -37																
09	30 #	21	-0-	-9	B	-62	21	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	32	-0-	2 B	-174	32	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	36	-0-	5 B	-169	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-146	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	55	-0-	24 B	-122	53	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	38	-0-	7 B	-115	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
09	30 #	25	-0-	-5 B	-37	25	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

04	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	345	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	400 R	400	-0-	-0- B	-0-	316	3	42	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	259	3	6	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	310 #	170	-0-	-140 B	-140	146	3	5	4	Y	17	18	1			1
						19	9									
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-450					Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450												
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-780					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

04	450 #	256	-0-	-194 B	-541	256	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	266	-0-	-168 B	-709	235	3	31	4	Y	-0-					-0-
06	420 #	266	-0-	-154 B	-863	260	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	372 #	356	-0-	-16 B	-879	345	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	279 #	377	-0-	98 B	-781	377	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE ->		-47									
09	270 #	353	-0-	83 B	-651	353	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	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

04	900 #	601	-0-	-299 B	-1294	601	3			Y	-0-					-0-
05	868 #	343	-0-	-525 B	-1819	303	3	40	4	Y	-0-					-0-
06	900 #	299	-0-	-601 B	-2420	292	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	930 #	683	-0-	-247 B	-2667	662	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	930 #	803	-0-	-127 B	-2794	803	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2179	CANCELLED UNDERAGE ->		-615									
09	330 #	820	-0-	490 B	-1689	820	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

04	540 #	562	-0-	22 B	-236	562	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	721	-0-	163 B	-73	637	3	84	4	Y	-0-					-0-
06	541 R	614	-0-	73 B	-0-	600	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	589 #	300	-0-	-289 B	-289	291	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	713 #	344	-0-	-369 B	-658	344	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-658												
09	690 #	457	-0-	-233 B	-891	457	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 #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	32	-0-	2	B	-418	32	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	36	-0-	5	B	-413	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3	B	-416	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	B	-434	13	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	49	-0-	18	B	-416	29	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-84		CANCELLED UNDERAGE ->		-332									
09	30 #	45	-0-	15	B	-69	25	3	20	9	Y	18	17	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

04	1140 #	160	-0-	-980	B	-1439	160	3			Y	-0-					-0-
05	1178 #	273	-0-	-905	B	-2344	241	3	32	4	Y	-0-					-0-
06	1050 #	334	-0-	-716	B	-3060	326	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	899 #	540	-0-	-359	B	-3419	523	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	744 #	762	-0-	18	B	-3401	762	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3389		CANCELLED UNDERAGE ->		-12									
09	300 #	556	-0-	256	B	-3133	556	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

04	90 #	106	-0-	16	B	-23	106	3			Y	-0-					-0-
05	111 R	134	-0-	23	B	-0-	118	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	B	-0-	168	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49	B	-49	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	46	-0-	-47	B	-96	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96													
09	120 #	38	-0-	-82	B	-178	38	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

04	750 #	546	-0-	-204	B	-695	506	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	775 #	540	-0-	-235	B	-930	440	3	58	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	750 #	925	-0-	175	B	-755	864	3	20	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	713 #	689	-0-	-24	B	-779	630	3	20	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	713 #	538	-0-	-175	B	-954	520	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-776		CANCELLED UNDERAGE ->		-178									
09	540 #	624	-0-	84	B	-692	599	3	25	9	Y	23	22	1			1

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

04	150 #	45	-0-	-105	B	-172	45	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	27	-0-	-128	B	-300	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	33	-0-	-117	B	-417	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	155 #	32	-0-	-123	B	-540	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	486 R	1026	-0-	540	B	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	673 R	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

04	90 #	32	-0-	-58	B	-166	32	3			N	-0-					-0-
05	93 #	36	-0-	-57	B	-223	32	3	4	4	N	-0-					-0-
06	60 #	34	-0-	-26	B	-249	33	3	1	4	N	-0-					-0-
07	62 #	51	-0-	-11	B	-260	49	3	2	4	N	-0-					-0-
08	31 #	59	-0-	28	B	-232	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208		CANCELLED UNDERAGE ->		-24									
09	30 #	44	-0-	14	B	-194	44	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	132	-0-	-78	B	-282	132	3			Y	-0-				-0-
05	217 #	126	-0-	-91	B	-373	111	3	15	4	Y	-0-				-0-
06	180 #	126	-0-	-54	B	-427	123	3	3	4	Y	-0-				-0-
07	155 #	177	-0-	22	B	-405	171	3	6	4	Y	-0-				-0-
08	124 #	48	-0-	-76	B	-481	48	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-382		CANCELLED UNDERAGE ->		-99								
09	120 #	126	-0-	6	B	-376	126	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

04	180 #	87	-0-	-93	B	-232	87	3			Y	-0-				-0-
05	186 #	95	-0-	-91	B	-323	84	3	11	4	Y	-0-				-0-
06	120 #	147	-0-	27	B	-296	144	3	3	4	Y	-0-				-0-
07	124 #	103	-0-	-21	B	-317	100	3	3	4	Y	-0-				-0-
08	93 #	81	-0-	-12	B	-329	81	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-303		CANCELLED UNDERAGE ->		-26								
09	90 #	71	-0-	-19	B	-322	71	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

04	540 #	316	-0-	-224	B	-894	316	3			Y	-0-				-0-
05	558 #	371	-0-	-187	B	-1081	328	3	43	4	Y	-0-				-0-
06	540 #	348	-0-	-192	B	-1273	340	3	8	4	Y	-0-				-0-
07	558 #	485	-0-	-73	B	-1346	470	3	15	4	Y	-0-				-0-
08	434 #	497	-0-	63	B	-1283	497	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-794		CANCELLED UNDERAGE ->		-489								
09	360 #	503	-0-	143	B	-651	503	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	2490 #	1282	-0-	-1208	B	-3128	1282	3			Y	-0-	2	1		-0-
05	2077 #	1711	-0-	-366	B	-3494	1511	3	200	4	Y	-0-				-0-
06	2010 #	1553	-0-	-457	B	-3951	1517	3	36	4	Y	-0-				-0-
07	1581 #	1603	-0-	22	B	-3929	1553	3	50	4	Y	-0-				-0-
08	1705 #	1752	-0-	47	B	-3882	1752	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3484		CANCELLED UNDERAGE ->		-398								
09	1440 #	1405	-0-	-35	B	-3519	1405	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

04	1320 #	1242	-0-	-78	B	-2290	1242	3			Y	-0-				-0-
05	1364 #	1724	-0-	360	B	-1930	1523	3	201	4	Y	-0-				-0-
06	1200 #	1708	-0-	508	B	-1422	1669	3	39	4	Y	-0-				-0-
07	1271 #	1852	-0-	581	B	-841	1794	3	58	4	Y	-0-				-0-
08	1736 #	1937	-0-	201	B	-640	1937	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-298		CANCELLED UNDERAGE ->		-342								
09	1410 #	1402	-0-	-8	B	-306	1402	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

04	990 #	729	-0-	-261	B	-1480	729	3			N	-0-				-0-
05	1023 #	651	-0-	-372	B	-1852	651	3			N	-0-				-0-
06	810 #	573	-0-	-237	B	-2089	573	3			N	-0-				-0-
07	837 #	1023	-0-	186	B	-1903	1023	3			N	-0-				-0-
08	775 #	939	-0-	164	B	-1739	939	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1204		CANCELLED UNDERAGE ->		-535								
09	720 #	930	-0-	210	B	-994	930	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	24	-0-	-6 B	-1638	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-1642	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-1643	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-1650	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-1657	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-1626									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

04	90 #	35	-0-	-55 B	-87	35	3			N	-0-					-0-
05	93 #	70	-0-	-23 B	-110	62	3	8	4	N	-0-					-0-
06	90 #	68	-0-	-22 B	-132	66	3	2	4	N	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-181	43	3	1	4	N	-0-					-0-
08	62 #	73	-0-	11 B	-170	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170												
09	60 #	55	-0-	-5 B	-175	55	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

04	240 #	100	-0-	-140 B	-452	100	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	214	-0-	-34 B	-486	189	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	180 #	241	-0-	61 B	-425	235	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	186 #	305	-0-	119 B	-306	295	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	217 #	271	-0-	54 B	-252	271	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-252												
09	240 #	227	-0-	-13 B	-265	227	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

04	810 #	710	-0-	-100 B	-833	710	3			N	-0-					-0-
05	837 #	702	-0-	-135 B	-968	702	3			N	-0-					-0-
06	780 #	577	-0-	-203 B	-1171	577	3			N	-0-					-0-
07	806 #	882	-0-	76 B	-1095	882	3			N	-0-					-0-
08	775 #	867	-0-	92 B	-1003	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543	CANCELLED UNDERAGE ->		-460									
09	720 #	829	-0-	109 B	-434	829	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	N	-0-					-0-
08	31 #	73	-0-	42 B	-40	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40												
*09	522 R	562	-0-	40 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

04	360 #	347	-0-	-13 B	-969	347	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	323	-0-	-204 B	-1173	285	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	600 #	382	-0-	-218 B	-1391	373	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	620 #	654	-0-	34 B	-1357	634	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	620 #	1028	-0-	408 B	-949	1028	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-435	CANCELLED UNDERAGE ->		-514									
09	360 #	485	-0-	125 B	-310	485	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	825	-0-	-353 B	-1963	825	3			N	-0-					-0-
06	990 #	653	-0-	-337 B	-2300	653	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	987	-0-	-36 B	-2336	987	3			N	-0-					-0-
08	992 #	931	-0-	-61 B	-2397	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1345		CANCELLED UNDERAGE ->		-1052										
09	900 #	878	-0-	-22 B	-1367	878	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	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

04	570 #	432	-0-	-138 B	-1288	432	3			N	-0-					-0-
05	558 #	392	-0-	-166 B	-1454	392	3			N	-0-					-0-
06	450 #	334	-0-	-116 B	-1570	334	3			N	-0-					-0-
07	465 #	611	-0-	146 B	-1424	611	3			N	-0-					-0-
08	434 #	632	-0-	198 B	-1226	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-694		CANCELLED UNDERAGE ->		-532										
09	420 #	611	-0-	191 B	-503	611	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

04	270 #	202	-0-	-68 B	-672	162	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	279 #	222	-0-	-57 B	-729	159	3	21	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	240 #	272	-0-	32 B	-697	226	3	5	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	217 #	316	-0-	99 B	-598	268	3	9	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	217 #	362	-0-	145 B	-453	321	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-225		CANCELLED UNDERAGE ->		-228										
09	180 #	310	-0-	130 B	-95	273	3	37	9	Y	34	34	1			1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	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

04	300 #	283	-0-	-17 B	-203	283	3			N	-0-					-0-
05	310 #	270	-0-	-40 B	-243	270	3			N	-0-					-0-
06	300 #	240	-0-	-60 B	-303	240	3			N	-0-					-0-
07	310 #	343	-0-	33 B	-270	343	3			N	-0-					-0-
08	310 #	322	-0-	12 B	-258	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-124		CANCELLED UNDERAGE ->		-134										
09	270 #	298	-0-	28 B	-96	298	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 #	434	-0-	-16 B	-677	434	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	378	-0-	-87 B	-764	334	3	44	4	Y	-0-			-0-
06	450 #	320	-0-	-130 B	-894	313	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	465 #	459	-0-	-6 B	-900	445	3	14	4	Y	-0-			-0-
08	434 #	139	-0-	-295 B	-1195	139	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-560	CANCELLED UNDERAGE ->		-635								
09	360 #	207	-0-	-153 B	-713	207	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

04	1230 #	1135	-0-	-95 B	-1052	1135	3			N	-0-			-0-
05	1271 #	1066	-0-	-205 B	-1257	1066	3			N	-0-			-0-
06	1200 #	905	-0-	-295 B	-1552	905	3			N	-0-			-0-
07	1240 #	1332	-0-	92 B	-1460	1332	3			N	-0-			-0-
08	1209 #	1335	-0-	126 B	-1334	1335	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-546								
09	1140 #	1278	-0-	138 B	-650	1278	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	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	690 #	528	-0-	-162 B	-368	528	3			Y	-0-			-0-
05	713 #	837	-0-	124 B	-244	739	3	98	4	Y	-0-			-0-
06	843 R	1087	-0-	244 B	-0-	1062	3	25	4	Y	-0-			-0-
07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1104	3	36	4	Y	-0-			-0-
08	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	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

04	240 #	334	-0-	94 B	-413	334	3			N	-0-			-0-
05	403 #	283	-0-	-120 B	-533	283	3			N	-0-			-0-
06	390 #	236	-0-	-154 B	-687	236	3			N	-0-			-0-
07	403 #	370	-0-	-33 B	-720	370	3			N	-0-			-0-
08	372 #	374	-0-	2 B	-718	374	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-411								
09	330 #	329	-0-	-1 B	-308	329	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110 #	945	-0-	-165 B	-988	945	3			N	-0-					-0-
05	1147 #	868	-0-	-279 B	-1267	868	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	715	-0-	-335 B	-1602	715	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	1114	-0-	60 B	-1542	1114	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	1119	-0-	96 B	-1446	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->		-482									
09	960 #	1062	-0-	102 B	-862	1062	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

04	1020 #	873	-0-	-147 B	-1096	873	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	812	-0-	-242 B	-1338	812	3			N	-0-					-0-
06	960 #	665	-0-	-295 B	-1633	665	3			N	-0-					-0-
07	961 #	1056	-0-	95 B	-1538	1056	3			N	-0-					-0-
08	899 #	1068	-0-	169 B	-1369	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-919	CANCELLED UNDERAGE ->		-450									
09	870 #	1027	-0-	157 B	-762	1027	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

04	300 #	294	-0-	-6 B	-453	294	3			N	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12 B	-465	267	3			N	-0-					-0-
06	300 #	210	-0-	-90 B	-555	210	3			N	-0-					-0-
07	310 #	341	-0-	31 B	-524	341	3			N	-0-					-0-
08	310 #	339	-0-	29 B	-495	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-322									
09	300 #	316	-0-	16 B	-157	316	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

04	420 #	399	-0-	-21 B	-164	399	3			Y	-0-					24
05	434 #	441	-0-	7 B	-157	441	3			Y	-0-					24
06	390 #	388	-0-	-2 B	-159	388	3			Y	-0-					24
07	403 #	388	-0-	-15 B	-174	388	3			Y	-0-					24
08	434 #	401	-0-	-33 B	-207	401	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-117									
09	420 #	391	-0-	-29 B	-119	391	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

04	660 #	651	-0-	-9 B	-171	651	3			Y	-0-					54
05	682 #	713	-0-	31 B	-140	713	3			Y	-0-					54
06	660 #	640	-0-	-20 B	-160	640	3			Y	-0-					54
07	682 #	644	-0-	-38 B	-198	644	3			Y	-0-					54
08	713 #	650	-0-	-63 B	-261	650	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-124									
09	690 #	632	-0-	-58 B	-195	632	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

04	2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-8201					N	33	32	1			4
05	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-11208					N	40	38	1			6
06	2910 #	423	-0-	-2487 B	-13695	373	2	50	9	N	45	46	1			5
07	806 #	3102	-0-	2296 B	-11399	3066	2	36	9	N	33	35	1			3
08	0 #	3545	-0-	3545 B	-7854	3486	2	59	9	N	54	52	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7854												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-7854					N	NO RPT					5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 #	39	-0-	-771 B	-1301	39	2		Y	-0-			-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2138				Y	-0-			-0-
06	420 #	161	-0-	-259 B	-2397	161	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	95	-0-	-215 B	-2612	95	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-2922				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2922													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2922				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

04	1320 #	359	-0-	-961 B	-961	359	2		N	-0-			-0-
05	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-2325				N	-0-			-0-
06	1320 #	65	-0-	-1255 B	-3580	65	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	759	-0-	-388 B	-3968	759	2		N	-0-			-0-
08	1147 #	904	-0-	-243 B	-4211	904	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4211													
*09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-4571				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-331				N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-332				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-333				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-333				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-333				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -330													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

04	420 #	352	-0-	-68 B	-68	352	2		N	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-502				N	-0-			-0-
06	960 #	108	-0-	-852 B	-1354	108	2		N	-0-			-0-
07	992 #	629	-0-	-363 B	-1717	629	2		N	-0-			-0-
08	992 #	1200	-0-	208 B	-1509	1200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1509													
*09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-1869				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

04	330 #	160	-0-	-170 B	-170	160	2		N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-511				N	-0-			-0-
06	420 #	50	-0-	-370 B	-881	50	2		N	-0-			-0-
07	434 #	253	-0-	-181 B	-1062	253	2		N	-0-			-0-
08	434 #	513	-0-	79 B	-983	513	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -983													
*09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-1133				N	NO RPT			-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 #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 #	109	-0-	-461 B	-571	85	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1160					N	23	23	1			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1730					N	-0-					-0-
07	589 #	1135	-0-	546 B	-1184	1112	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	496 #	693	-0-	197 B	-987	669	2	24	9	N	22	22	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -987																
*09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-1107					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

04	1320 #	756	-0-	-564 B	-780	756	2			Y	-0-					-0-
05	1302 #	891	-0-	-411 B	-1191	891	2			Y	-0-					-0-
06	1260 #	1245	-0-	-15 B	-1206	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	1508	-0-	237 B	-969	1508	2			Y	-0-					-0-
08	1209 #	1293	-0-	84 B	-885	1293	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -885																
09 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-885					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04 INC G-10		209	-0-	209 B	708	209	2			Y	-0-					-0-
05	786 R	78	-0-	-708 B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	899 #	609	-0-	-290 B	-290	609	2			Y	-0-					-0-
08	899 #	1035	-0-	136 B	-154	1035	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -154																
*09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-364					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

04	0 #	1	-0-	1 B	-2282	1	2			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-					-0-
07	1 #	1029	-0-	1028 B	-1254	1029	2			N	-0-					-0-
08	1 #	992	-0-	991 B	-263	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155 CANCELLED UNDERAGE -> -108																
*09	1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-156					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	90 #	129	-0-	39 B	-798	57	2	40	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
05	124 #	297	-0-	173 B	-625	175	2	92	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
06	120 #	524	-0-	404 B	-221	477	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	401 R	622	-0-	221 B	-0-	491	2	45	4	Y	78	78	1			-0-
						86	9									
*08	652 R	652	-0-	-0- B	-0-	596	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

04	870 #	511	-0-	-359 B	-787	502	2	9	9	N	8	9	1			1
05	899 #	801	-0-	-98 B	-885	795	2	6	9	N	5	5	1			1
06	870 #	983	-0-	113 B	-772	970	2	13	9	N	12	10	1			3
07	868 #	957	-0-	89 B	-683	937	2	20	9	N	18	18	1			3
08	868 #	906	-0-	38 B	-645	889	2	17	9	N	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -523 CANCELLED UNDERAGE -> -122																
*09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-1303					N	NO RPT					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 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
04	660 #	94	-0-	-566 B	-1353	94	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	139	-0-	-543 B	-1896	139	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	100	-0-	-290 B	-2186	100	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	506	-0-	196 B	-1990	506	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	336	-0-	212 B	-1778	336	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1778																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1778					Y	NO RPT					-0-

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
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-2733					N	11	11	1			1
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-3415					N	14	13	1			2
06	540 #	651	-0-	111 B	-3304	632	2	19	9	N	17	17	1			2
07	248 #	613	-0-	365 B	-2939	594	2	19	9	N	17	17	1			2
08	0 #	883	-0-	883 B	-2056	863	2	20	9	N	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2056																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2056					N	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940 #	461	-0-	-2479 B	-7077	461	2			Y	-0-					-0-
05	3038 #	703	-0-	-2335 B	-9412	703	2			Y	-0-					-0-
06	1560 #	441	-0-	-1119 B	-10531	441	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	2605	-0-	1520 B	-9011	2605	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	1643	-0-	930 B	-8081	1643	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8081																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-8081					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 #	424	-0-	-266 B	-266	410	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	713 #	651	-0-	-62 B	-328	638	2	13	9	Y	12	10	1			3
06	690 #	728	-0-	38 B	-290	714	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	713 #	848	-0-	135 B	-155	827	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	713 #	779	-0-	66 B	-89	762	2	17	9	Y	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -89																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-89					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 #	11	-0-	-1009 B	-1009	11	2			Y	-0-					-0-
05	1054 #	21	-0-	-1033 B	-2042	21	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	247	-0-	-653 B	-2695	247	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	1467	-0-	1219 B	-1476	1467	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	1469	-0-	1438 B	-38	1469	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-38					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	636	-0-	636 B	657	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 657																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	657					N	NO RPT					-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 #:  279    RRCID -> 047968  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  3540 PERF. 2891 -  2998
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1020 #       116     -0-        -904 B       -3762        116  2                N       -0-                                -0-
 05     1054 #        10     -0-       -1044 B       -4806         10  2                N       -0-                                -0-
 06      870 #       259     -0-        -611 B       -5417        259  2                N       -0-                                -0-
 07      310 #      1289     -0-         979 B       -4438       1289  2                N       -0-                                -0-
 08      310 #      1309     -0-         999 B       -3439       1309  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -3311    CANCELLED UNDERAGE ->     -128
*09      120 #   NO RPT      -0-        -120 B       -3431                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WADDELL, W.N. ET AL               WELL #:  609    RRCID -> 047970  COMPL. DATE 02/14/1970  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1740 #       976     -0-        -764 B        -764        976  2                N       -0-                                -0-
 05     1798 #      -0-      -0-       -1798 B       -2562                              N       -0-                                -0-
 06     2310 #        47     -0-       -2263 B       -4825         47  2                N       -0-                                -0-
 07     2387 #       901     -0-       -1486 B       -6311        901  2                N       -0-                                -0-
 08     2387 #      3332     -0-         945 B       -5366       3332  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -5366
*09      990 #   NO RPT      -0-        -990 B       -6356                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WADDELL, W.N. ET AL               WELL #:  411    RRCID -> 048184  COMPL. DATE 04/21/1970  TOTAL DEPTH  4550 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WADDELL, W.N. ET AL               WELL #:  336    RRCID -> 049057  COMPL. DATE 12/11/1996  TOTAL DEPTH  3540 PERF. 2750 -  2975
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       30 #      -0-      -0-         -30 B         -89                              Y       -0-                                -0-
 05       31 #      -0-      -0-         -31 B        -120                              Y       -0-                                -0-
 06       30 #   NO RPT      -0-         -30 B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 07        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 08        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-        CANCELLED UNDERAGE ->      -28
 09 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WADDELL, W.N. ET AL               WELL #:   15    RRCID -> 050087  COMPL. DATE 02/04/1994  TOTAL DEPTH  4750 PERF. 2764 -  3036
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 A       764     -0-         764 B         393        295  2      210  4    N       235      235  1                  -0-
                                                                  259  9
 05        0 A       766     -0-         766 B        1159        331  2      195  4    N       218      218  1                  -0-
                                                                  240  9
 06        0 A       755     -0-         755 B        1914        424  2      331  9    N       301      301  1                  -0-
 07        0 A       704     -0-         704 B        2618        374  2      330  9    N       300      300  1                  -0-
 08        0         741     -0-         741 B        3359        423  2      318  9    N       289      289  1                  -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     3359
 09        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
                 RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 10 LEASE 15266  10/14/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WADDELL, W.N. ET AL               WELL #: 1010    RRCID -> 050504  COMPL. DATE 05/19/1971  TOTAL DEPTH  3558 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      600 #      -0-      -0-        -600 B       -1220                              N       -0-                                -0-
 05      620 #      -0-      -0-        -620 B       -1840                              N       -0-                                -0-
 06      510 #      -0-      -0-        -510 B       -2350                              N       -0-                                -0-
 07        0 #      188      -0-         188 B       -2162        188  2                N       -0-                                -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -2162                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -2162
 09        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B       -2162                              N    NO RPT                                -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 #: 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
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-300											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	#	1909	-0-	-1571 B	-3099	1909	2			Y	-0-					-0-
05	3410	#	2705	-0-	-705 B	-3804	2705	2			Y	-0-					-0-
06	3270	#	3199	-0-	-71 B	-3875	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3286	#	3659	-0-	373 B	-3502	3659	2			Y	-0-					-0-
08	3224	#	3320	-0-	96 B	-3406	3320	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2732		CANCELLED UNDERAGE ->	-674											
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-2732					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	-0-	-0-	-690 B	-690					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1403					Y	-0-					-0-
06	690	#	466	-0-	-224 B	-1627	466	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	701	-0-	143 B	-1484	701	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	886	-0-	886 B	-598	886	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-598														
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-598					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	#	236	-0-	-124 B	-124	236	2			N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-496					N	-0-					-0-
06	480	#	44	-0-	-436 B	-932	44	2			N	-0-					-0-
07	496	#	35	-0-	-461 B	-1393	35	2			N	-0-					-0-
08	496	#	771	-0-	275 B	-1118	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1118														
*09	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-1358					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	#	-0-	-0-	-1320 B	-2931					N	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-4295					N	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-	-960 B	-5255					N	-0-					-0-
07	837	#	1353	-0-	516 B	-4739	1353	2			N	-0-					-0-
08	341	#	1156	-0-	815 B	-3924	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3924														
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-3924					N	NO RPT					-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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	64	-0-	-236 B	-2218	64	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-2652					Y	-0-					-0-
06	510 #	475	-0-	-35 B	-2687	475	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	548	-0-	21 B	-2666	548	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	577	-0-	50 B	-2616	577	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-705	CANCELLED UNDERAGE ->		-1911										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-705					Y	NO RPT					-0-

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
04	360 #	69	-0-	-291 B	-291	69	2			N	-0-					-0-
05	1736 #	8	-0-	-1728 B	-2019	8	2			N	-0-					-0-
06	2280 #	347	-0-	-1933 B	-3952	347	2			N	-0-					-0-
07	2356 #	1421	-0-	-935 B	-4887	1421	2			N	-0-					-0-
08	2356 #	2018	-0-	-338 B	-5225	2018	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5225													
*09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-5285					N	NO RPT					-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
04	1230 #	74	-0-	-1156 B	-3043	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1271 #	4	-0-	-1267 B	-4310	2	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-5150					Y	-0-					-0-
07	682 #	1145	-0-	463 B	-4687	1143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279 #	857	-0-	578 B	-4109	855	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4109													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-4109					Y	NO RPT					-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
04	300 #	64	-0-	-236 B	-246	64	2			N	-0-					-0-
05	310 #	311	-0-	1 B	-245	311	2			N	-0-					-0-
06	420 #	291	-0-	-129 B	-374	291	2			N	-0-					-0-
07	434 #	375	-0-	-59 B	-433	375	2			N	-0-					-0-
08	434 #	611	-0-	177 B	-256	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-256													
*09	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-556					N	NO RPT					-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
04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	56	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	9	9	1			1
06	30 #	11	-0-	-19 B	-50	1	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	31 #	11	-0-	-20 B	-70	1	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-101					Y	10	10	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-101													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-101					Y	NO RPT					-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
04	1680 #	593	-0-	-1087 B	-1087	593	2			N	-0-					-0-
05	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-2823					N	-0-					-0-
06	1680 #	71	-0-	-1609 B	-4432	71	2			N	-0-					-0-
07	1736 #	872	-0-	-864 B	-5296	872	2			N	-0-					-0-
08	1736 #	1532	-0-	-204 B	-5500	1532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5500													
*09	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-6100					N	NO RPT					-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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

04	120 #	47	-0-	-73	B	-73	47	2		N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-197				N	-0-			-0-
06	120 #	60	-0-	-60	B	-257	60	2		N	-0-			-0-
07	124 #	58	-0-	-66	B	-323	58	2		N	-0-			-0-
08	124 #	118	-0-	-6	B	-329	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -329														
*09	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-389				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270 #	-0-	-0-	-270	B	-1261				N	-0-			-0-
05	186 #	1	-0-	-185	B	-1446	1	2		N	-0-			-0-
06	150 #	30	-0-	-120	B	-1566	30	2		N	-0-			-0-
07	62 #	160	-0-	98	B	-1468	160	2		N	-0-			-0-
08	1 #	354	-0-	353	B	-1115	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -854 CANCELLED UNDERAGE -> -261														
*09	1 #	NO RPT	-0-	-1	B	-855				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

04	690 #	428	-0-	-262	B	-262	428	2		N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-975				N	-0-			-0-
06	1230 #	65	-0-	-1165	B	-2140	65	2		N	-0-			-0-
07	1271 #	843	-0-	-428	B	-2568	843	2		N	-0-			-0-
08	1271 #	1302	-0-	31	B	-2537	1302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2537														
*09	420 #	NO RPT	-0-	-420	B	-2957				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -881														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31				N	NO RPT			-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 #: 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
04	2 #	2	-0-	-0- B	-74	2	2		N	-0-			-0-
05	2 #	3	-0-	1 B	-73	3	2		N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-74				N	-0-			-0-
07	354 R	428	-0-	74 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*08	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-3				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

04	480 #	54	-0-	-426 B	-811	54	2		N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-1307				N	-0-			-0-
06	480 #	176	-0-	-304 B	-1611	176	2		N	-0-			-0-
07	496 #	327	-0-	-169 B	-1780	327	2		N	-0-			-0-
08	496 #	553	-0-	57 B	-1723	553	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1395 CANCELLED UNDERAGE -> -328													
*09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-1455				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

04	3 #	-0-	-0-	-3 B	-4				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3 B	-7				N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1 B	-8	1	2		N	-0-			-0-
07	2 #	1	-0-	-1 B	-9	1	2		N	-0-			-0-
08	2 #	1	-0-	-1 B	-10	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-10				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

04	270 #	16	-0-	-254 B	-499	16	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-778				Y	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1048				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1079				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1110				Y	13	12	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1110				Y	NO RPT			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

04	660 #	286	-0-	-374 B	-374	286	2		N	-0-			-0-
05	682 #	8	-0-	-674 B	-1048	8	2		N	-0-			-0-
06	810 #	9	-0-	-801 B	-1849	9	2		N	-0-			-0-
07	837 #	439	-0-	-398 B	-2247	439	2		N	-0-			-0-
08	837 #	1427	-0-	590 B	-1657	1427	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1657													
*09	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-1957				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-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 #: 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
04	20	R	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	8	#	4	-0-	-4 B	-4	4	2			N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10 B	-14					N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23 B	-37	8	2			N	-0-					-0-
*08	81	R	118	-0-	37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-30					N	NO RPT					-0-

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
04	401	R	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	#	303	-0-	-69 B	-69	303	2			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360 B	-429					N	-0-					-0-
07	901	R	1330	-0-	429 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*08	894	R	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	360	#	NO RPT	-0-	-360 B	-360					N	NO RPT					-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
04	210	#	48	-0-	-162 B	-162	48	2			N	-0-					-0-
05	279	#	248	-0-	-31 B	-193	248	2			N	-0-					-0-
06	330	#	375	-0-	45 B	-148	375	2			N	-0-					-0-
07	341	#	352	-0-	11 B	-137	352	2			N	-0-					-0-
08	341	#	371	-0-	30 B	-107	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -107																	
*09	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-347					N	NO RPT					-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
04	690	#	141	-0-	-549 B	-1715	141	2			N	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2428					N	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3118					N	-0-					-0-
07	651	#	672	-0-	21 B	-3097	672	2			N	-0-					-0-
08	372	#	721	-0-	349 B	-2748	721	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2304 CANCELLED UNDERAGE -> -444																	
*09	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-2454					N	NO RPT					-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
04	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1824					N	5	6	1			-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-2568					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660 B	-3228					N	4	4	1			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217 B	-3445					N	27	26	1			1
08	0	#	1194	-0-	1194 B	-2251	1161	2	33	9	N	30	30	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2251																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2251					N	NO RPT					1

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
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -1264																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-10					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1159					N	-0-					-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1903					N	-0-					-0-
06	720	#	235	-0-	-485 B	-2388	235	2			N	-0-					-0-
07	744	#	839	-0-	95 B	-2293	839	2			N	-0-					-0-
08	744	#	1613	-0-	869 B	-1424	1613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1424																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1424					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	279	-0-	-591 B	-804	279	2			N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899 B	-1703					N	-0-					-0-
06	870	#	124	-0-	-746 B	-2449	124	2			N	-0-					-0-
07	806	#	662	-0-	-144 B	-2593	662	2			N	-0-					-0-
08	806	#	902	-0-	96 B	-2497	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2450 CANCELLED UNDERAGE -> -47																	
*09	270	#	NO RPT	-0-	-270 B	-2720					N	NO RPT					-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
04	1170	#	-0-	-0-	-1170 B	-3059					N	-0-					-0-
05	961	#	-0-	-0-	-961 B	-4020					N	-0-					-0-
06	930	#	220	-0-	-710 B	-4730	220	2			N	-0-					-0-
07	465	#	634	-0-	169 B	-4561	634	2			N	-0-					-0-
08	0	#	1162	-0-	1162 B	-3399	1162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3399																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-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
04	990	#	-0-	-0-	-990 B	-1823					N	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-2846					N	-0-					-0-
06	990	#	349	-0-	-641 B	-3487	348	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	527	#	366	-0-	-161 B	-3648	356	2	10	9	N	9	8	1			1
08	0	#	1147	-0-	1147 B	-2501	1127	2	20	9	N	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2501																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2501					N	NO RPT					2

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
04	3180	#	67	-0-	-3113 B	-6399	6	2	61	9	Y	55	54	1			7
05	2511	#	90	-0-	-2421 B	-8820	15	2	75	9	Y	68	64	1			11
06	2130	#	571	-0-	-1559 B	-10379	479	2	92	9	Y	84	85	1			10
07	434	#	1500	-0-	1066 B	-9313	1420	2	80	9	Y	73	76	1			7
08	93	#	1343	-0-	1250 B	-8063	1286	2	57	9	Y	52	55	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8063																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-8063					Y	NO RPT					4

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
04	1620	#	198	-0-	-1422 B	-4320	198	2			Y	-0-					-0-
05	1674	#	261	-0-	-1413 B	-5733	252	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	1620	#	-0-	-0-	-1620 B	-7353					Y	-0-					-0-
07	1674	#	1713	-0-	39 B	-7314	1622	2	91	9	Y	83	82	1			1
08	775	#	1434	-0-	659 B	-6655	1337	2	97	9	Y	88	88	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5358 CANCELLED UNDERAGE -> -1297																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-5358					Y	NO RPT					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 #: 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
04	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-6924					Y	-0-					-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-9001					Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-10531					Y	-0-					-0-
07	1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-11802					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11802					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8965	CANCELLED UNDERAGE ->	-2837										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-8965					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736					Y	63	63	1			1
05	3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	2220 #	2050	-0-	-170 B	-8472	1996	2	54	9	Y	49	49	1			1
07	2015 #	1985	-0-	-30 B	-8502	1937	2	48	9	Y	44	45	1			-0-
08	1457 #	2066	-0-	609 B	-7893	2002	2	64	9	Y	58	57	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6882	CANCELLED UNDERAGE ->	-1011										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6882					Y	NO RPT					1

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
04	1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505	2	24	9	N	22	21	1			3
05	961 #	971	-0-	10 B	-2692	941	2	30	9	N	27	26	1			4
06	900 #	947	-0-	47 B	-2645	910	2	37	9	N	34	34	1			4
07	558 #	895	-0-	337 B	-2308	859	2	36	9	N	33	34	1			3
08	961 #	711	-0-	-250 B	-2558	671	2	40	9	N	36	36	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1765	CANCELLED UNDERAGE ->	-793										
*09	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-2695					N	NO RPT					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
04	1290 #	847	-0-	-443 B	-1834	847	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3167					Y	-0-					-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4367					Y	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-5359					Y	-0-					-0-
08	868 #	-0-	-0-	-868 B	-6227					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5608	CANCELLED UNDERAGE ->	-619										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5608					Y	NO RPT					-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
04	1770 #	187	-0-	-1583 B	-3529	187	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5358					N	-0-					-0-
06	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-7128					N	-0-					-0-
07	1519 #	1890	-0-	371 B	-6757	1890	2			N	-0-					-0-
08	899 #	1716	-0-	817 B	-5940	1716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5940												
*09	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-6120					N	NO RPT					-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
04	960 #	387	-0-	-573 B	-573	387	2			N	-0-					-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-1565					N	-0-					-0-
06	1110 #	22	-0-	-1088 B	-2653	22	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	597	-0-	-550 B	-3203	597	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	1224	-0-	77 B	-3126	1224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3126												
*09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-3516					N	NO RPT					-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 #: 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
04	150 #	84	-0-	-66 B	-339	84	2		N	-0-			-0-
05	155 #	157	-0-	2 B	-337	157	2		N	-0-			-0-
06	150 #	152	-0-	2 B	-335	152	2		N	-0-			-0-
07	93 #	143	-0-	50 B	-285	143	2		N	-0-			-0-
08	155 #	112	-0-	-43 B	-328	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263	CANCELLED UNDERAGE ->		-65							
*09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-413				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2		N	-0-			-0-
05	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2		N	-0-			-0-
06	5 #	2	-0-	-3 B	-21	2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3 B	-24				N	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3 B	-27				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-10							
*09	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-20				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 #	653	-0-	-1747 B	-1747	653	2		N	-0-			-0-
05	2480 #	261	-0-	-2219 B	-3966	261	2		N	-0-			-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400 B	-6366				N	-0-			-0-
07	2480 #	2085	-0-	-395 B	-6761	2085	2		N	-0-			-0-
08	2480 #	2377	-0-	-103 B	-6864	2377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6864										
*09	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-7524				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 #	307	-0-	-83 B	-83	307	2		N	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-486				N	-0-			-0-
06	570 #	71	-0-	-499 B	-985	71	2		N	-0-			-0-
07	589 #	280	-0-	-309 B	-1294	280	2		N	-0-			-0-
08	589 #	626	-0-	37 B	-1257	626	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1257										
*09	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-1557				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610 #	428	-0-	-2182 B	-2182	428	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4879				N	-0-			-0-
06	2610 #	426	-0-	-2184 B	-7063	426	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	2476	-0-	-221 B	-7284	2476	2		N	-0-			-0-
08	2697 #	3374	-0-	677 B	-6607	3374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6607										
*09	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-7027				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 #	472	-0-	-398 B	-398	472	2		N	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1297				N	-0-			-0-
06	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2617				N	-0-			-0-
07	1364 #	501	-0-	-863 B	-3480	501	2		N	-0-			-0-
08	1364 #	1635	-0-	271 B	-3209	1635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3209										
*09	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-3689				N	NO RPT			-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 #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 #	320	-0-	-490 B	-490	320	2			N	-0-					-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-1327					N	-0-					-0-
06	960 #	82	-0-	-878 B	-2205	82	2			N	-0-					-0-
07	992 #	602	-0-	-390 B	-2595	602	2			N	-0-					-0-
08	992 #	1004	-0-	12 B	-2583	1004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2583																
*09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-2913					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

04	1800 #	115	-0-	-1685 B	-4255	115	2			N	-0-					-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6115					N	-0-					-0-
06	1080 #	271	-0-	-809 B	-6924	271	2			N	-0-					-0-
07	899 #	1442	-0-	543 B	-6381	1442	2			N	-0-					-0-
08	713 #	992	-0-	279 B	-6102	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5505 CANCELLED UNDERAGE -> -597																
*09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-5625					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-3215					N	-0-					-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-3804					N	-0-					-0-
06	570 #	543	-0-	-27 B	-3831	535	2	8	9	N	7	6	1			1
07	155 #	450	-0-	295 B	-3536	441	2	9	9	N	8	8	1			1
08	0 #	636	-0-	636 B	-2900	616	2	20	9	N	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2873 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2873					N	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

04	270 #	-0-	-0-	-270 B	-549					Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-828					Y	-0-					-0-
06	270 #	197	-0-	-73 B	-901	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	399 R	1300	-0-	901 B	-0-	1276	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	1392 R	1392	-0-	-0- B	-0-	1361	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-					-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4 B	-96					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-96					N	NO RPT					-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 #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

04	3 #	-0-	-0-	-3	B	-97				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	B	-100				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100				N	-0-			-0-
*08	424 R	524	-0-	100	B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

04	990 #	442	-0-	-548	B	-1516	442	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-2539				N	-0-			-0-
06	990 #	249	-0-	-741	B	-3280	249	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	1331	-0-	308	B	-2972	1331	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	1403	-0-	380	B	-2592	1403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2316 CANCELLED UNDERAGE -> -276														
*09	450 #	NO RPT	-0-	-450	B	-2766				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

04	1830 #	-0-	-0-	-1830	B	-5836				N	-0-			-0-
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-7293				N	-0-			-0-
06	510 #	274	-0-	-236	B	-7529	274	2		N	-0-			-0-
07	62 #	1464	-0-	1402	B	-6127	1464	2		N	-0-			-0-
08	62 #	1683	-0-	1621	B	-4506	1683	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4506														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-4506				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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 #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013																	

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
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -61																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-124					Y	NO RPT					-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
04	930	#	-0-	-0-	-930 B	-2033					Y	-0-					-0-
05	961	#	467	-0-	-494 B	-2527	467	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	643	-0-	-17 B	-2544	642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	#	554	-0-	337 B	-2207	530	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	465	#	551	-0-	86 B	-2121	520	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2121																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2121					Y	NO RPT					-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
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-639					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-670					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-700					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-700					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-700					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -578																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-122					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

04	480 #	403	-0-	-77	B	-419	403	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	1	-0-	-495	B	-914	1	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1244				Y	-0-			-0-
07	403 #	91	-0-	-312	B	-1556	91	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	B	-1959				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1868 CANCELLED UNDERAGE -> -91														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1868				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

04	2100 #	860	-0-	-1240	B	-1240	860	2		Y	-0-			-0-
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	B	-3410				Y	-0-			-0-
06	2370 #	187	-0-	-2183	B	-5593	187	2		Y	-0-			-0-
07	2449 #	1083	-0-	-1366	B	-6959	1083	2		Y	-0-			-0-
08	2449 #	3060	-0-	611	B	-6348	3060	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6348														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-6348				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013														

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 2512 - 2678

*04	0 %	145	-0-	145	B	5181	115	2	30 9	Y	27	28 1		3
*05	0 %	121	-0-	121	B	5302	97	2	24 9	Y	22	19 1		6
*06	0 %	348	-0-	348	B	5650	306	2	42 9	Y	38	35 1		9
*07	0 %	423	-0-	423	B	6073	364	2	59 9	Y	54	55 1		8
*08	0 %	418	-0-	418	B	6491	366	2	52 9	Y	47	48 1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6491														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	6491				Y	NO RPT			7
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 03/08/2013														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013																	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	230	2	14	9	N	13	14	1			1
05	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10	1			3
06	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	268	2	14	9	N	13	13	1			3
07	312	R	312	-0-	-0- B	-0-	291	2	21	9	N	19	19	1			3
*08	310	R	310	-0-	-0- B	-0-	293	2	17	9	N	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-240					N	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -36																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	#	-0-	-0-	-1 B	-531					Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-532					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-533					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1 B	-534					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-534					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -251																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-283					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	#	36	-0-	-4614 B	-8031	33	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4805	#	-0-	-0-	-4805 B	-12836					Y	-0-					-0-
06	3570	#	457	-0-	-3113 B	-15949	453	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2883	#	2424	-0-	-459 B	-16408	2349	2	75	9	Y	68	67	1			1
08	1395	#	2391	-0-	996 B	-15412	2310	2	81	9	Y	74	74	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15412																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-15412					Y	NO RPT					1

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
04	1200	#	-0-	-0-	-1200 B	-4180					N	-0-					-0-
05	1240	#	9	-0-	-1231 B	-5411	9	2			N	-0-					-0-
06	270	#	155	-0-	-115 B	-5526	155	2			N	-0-					-0-
07	0	#	10	-0-	10 B	-5516	10	2			N	-0-					-0-
08	9	#	479	-0-	470 B	-5046	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3786 CANCELLED UNDERAGE -> -1260																	
*09	9	#	NO RPT	-0-	-9 B	-3795					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	R	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	961	#	346	-0-	-615 B	-615	346	2			N	-0-					-0-
06	2850	#	-0-	-0-	-2850 B	-3465					N	-0-					-0-
07	2945	#	2195	-0-	-750 B	-4215	2195	2			N	-0-					-0-
08	2945	#	3907	-0-	962 B	-3253	3907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3253																	
*09	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-3763					N	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		3	-0-	3 B	-892	1	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-892					Y	6	6	1			-0-
06	0	#	408	-0-	408 B	-484	405	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1767	#	2222	-0-	455 B	-29	2172	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*08	1827	R	1856	-0-	29 B	-0-	1792	2	64	9	Y	58	57	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3	#	NO RPT	-0-	-3 B	-3					Y	NO RPT					1

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
04	2430	#	-0-	-0-	-2430 B	-6793					Y	-0-					-0-
05	2511	#	-0-	-0-	-2511 B	-9304					Y	-0-					-0-
06	1650	#	-0-	-0-	-1650 B	-10954					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434 B	-11388					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11388					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9536 CANCELLED UNDERAGE -> -1852																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-9536					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -676																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		775	-0-	775 B	4236	653	2	122	9	Y	111	110	1			1
05	4956	R	720	-0-	-4236 B	-0-	708	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	6794	R	6794	-0-	-0- B	-0-	6680	2	114	9	Y	104	103	1			1
*08	6699	R	6699	-0-	-0- B	-0-	6578	2	121	9	Y	110	110	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-780					Y	NO RPT					1

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	#	-0-	-0-	-1800 B	-4711					Y	-0-					-0-
05	1860	#	-0-	-0-	-1860 B	-6571					Y	-0-					-0-
06	1380	#	338	-0-	-1042 B	-7613	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	#	1648	-0-	966 B	-6647	1638	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	0	#	3412	-0-	3412 B	-3235	3392	2	20	9	Y	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3235																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-3235					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	309	-0-	309 B	-760	274	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321 B	561	1289	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1841 R	1280	-0-	-561 B	-0-	1250	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	1480 R	1480	-0-	-0- B	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*08	1452 R	1452	-0-	-0- B	-0-	1420	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-1020					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	93	-0-	93 B	-679	24	2	69	9	Y	63	63	1			1
05	DLQ G-10	179	-0-	179 B	-500	114	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	0 #	169	-0-	169 B	-331	110	2	59	9	Y	54	54	1			1
07	93 #	192	-0-	99 B	-232	128	2	64	9	Y	58	58	1			1
08	93 #	189	-0-	96 B	-136	125	2	64	9	Y	58	58	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -136																
*09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1533																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10	1120	-0-	1120 B	1253	642	2	443	4	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
05	2338 R	1085	-0-	-1253 B	-0-	931	2	122	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
06	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	913	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	961 #	900	-0-	-61 B	-61	861	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	961 #	901	-0-	-60 B	-121	814	2	22	4	Y	59	58	1			1
						65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121																
*09	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1051					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	93 #	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	90 #	140	-0-	50 B	-192	110	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	62 #	160	-0-	98 B	-94	128	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	93 #	157	-0-	64 B	-30	125	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-30					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370 #	856	-0-	-1514 B	-1514	843	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-3963					N	-0-					-0-
06	2370 #	211	-0-	-2159 B	-6122	208	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	2170 #	1566	-0-	-604 B	-6726	1547	2	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2170 #	2869	-0-	699 B	-6027	2839	2	30	9	N	27	27	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6027																
*09	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-6897					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 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
04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-2989					Y	-0-					-0-
05	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4508					Y	-0-					-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-5108					Y	-0-					-0-
07	620 #	294	-0-	-326 B	-5434	294	2			Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5434																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5434					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

04	2190 #	855	-0-	-1335 B	-1335	855	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	479	-0-	-1784 B	-3119	479	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	6	-0-	-2184 B	-5303	6	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	2551	-0-	288 B	-5015	2551	2			N	-0-					-0-
08	2263 #	5448	-0-	3185 B	-1830	5448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830																
*09	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-2700					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

04	2610 #	336	-0-	-2274 B	-5279	322	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	2697 #	376	-0-	-2321 B	-7600	354	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1740 #	331	-0-	-1409 B	-9009	320	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	744 #	1950	-0-	1206 B	-7803	1776	2	174	9	Y	158	156	1			2
08	372 #	1586	-0-	1214 B	-6589	1367	2	219	9	Y	199	199	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6589																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6589					Y	NO RPT					2

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

04	3180 #	2352	-0-	-828 B	-828	2352	2			N	-0-					-0-
05	3286 #	2572	-0-	-714 B	-1542	2572	2			N	-0-					-0-
06	3180 #	3448	-0-	268 B	-1274	3448	2			N	-0-					-0-
07	3286 #	4034	-0-	748 B	-526	4034	2			N	-0-					-0-
*08	3745 R	4271	-0-	526 B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

04	3840 #	1414	-0-	-2426 B	-7031	1414	2			Y	-0-					-0-
05	3813 #	1761	-0-	-2052 B	-9083	1761	2			Y	-0-					-0-
06	3690 #	2082	-0-	-1608 B	-10691	2082	2			Y	-0-					-0-
07	3813 #	3073	-0-	-740 B	-11431	3073	2			Y	-0-					-0-
08	3472 #	3120	-0-	-352 B	-11783	3120	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7810 CANCELLED UNDERAGE -> -3973																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-7810					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-1771					N	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2453					N	-0-					-0-
06	660 #	236	-0-	-424 B	-2877	235	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	217 #	699	-0-	482 B	-2395	689	2	10	9	N	9	8	1			1
08	0 #	951	-0-	951 B	-1444	931	2	20	9	N	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1444																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1444					N	NO RPT					2

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAND HILLS (JUDKINS)            //CONT.//   80473 248   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  BURNETT OIL CO., INC.                     110016
    MCKNIGHT GAS UNIT                 WELL #: A  8    RRCID -> 042774  COMPL. DATE 09/21/1967  TOTAL DEPTH  3054 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        2 #      -0-      -0-          -2 B         -15                            N      -0-                                -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                            N      -0-                                -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                            N      -0-                                -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                            N      -0-                                -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                            N      -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->       -5    CANCELLED UNDERAGE ->      -10
 09        0 #      -0-      -0-        -0-  B          -5                            N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MCKNIGHT, M. B. "C"               WELL #:   10    RRCID -> 113895  COMPL. DATE 10/24/1984  TOTAL DEPTH  4980 PERF. 3069 -  3136
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      235 R      235     -0-        -0-  B        -0-           3  1      232  2    N      -0-                                -0-
 05      243 R      243     -0-        -0-  B        -0-           9  1      234  2    N      -0-                                -0-
 06      330 R      330     -0-        -0-  B        -0-          17  1      313  2    N      -0-                                -0-
 07      323 R      323     -0-        -0-  B        -0-          27  1      296  2    N      -0-                                -0-
 08      317 R      317     -0-        -0-  B        -0-          25  1      292  2    N      -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      330 #      328     -0-          -2 B          -2        328  2                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CALLAHAN LAND COMPANY                     123940
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      511 R      511     -0-        -0-  B        -0-         511  3                N      -0-                                -0-
 05      458 R      458     -0-        -0-  B        -0-         458  3                N      -0-                                -0-
 06      508 R      508     -0-        -0-  B        -0-         508  3                N      -0-                                -0-
 07      403 #      226     -0-       -177 B       -177         226  3                N      -0-                                -0-
 08      403 #      178     -0-       -225 B       -402         178  3                N      -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -402
 09      390 #      407     -0-         17 B       -385         407  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       60 #       46     -0-        -14 B       -132          46  3                Y      -0-                                -0-
 05       62 #       52     -0-        -10 B       -142          30  3       22  9    Y       20        4  1                  16
 06       60 #       35     -0-        -25 B       -167          35  3                Y      -0-       15  1                   1
 07       62 #       79     -0-         17 B       -150          79  3                Y      -0-                                1
 08       62 #       38     -0-        -24 B       -174          38  3                Y      -0-                                1
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -135    CANCELLED UNDERAGE ->      -39
 09 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B       -135                            Y    NO RPT                               1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1765 R     1765     -0-        -0-  B        -0-        1721  3       44  9    Y       40       41  0                   3
 05     1598 R     1598     -0-        -0-  B        -0-        1558  3       40  9    Y       36       36  0                   3
 06     1274 R     1274     -0-        -0-  B        -0-        1232  3       42  9    Y       38       39  0                   2
 07     1721 R     1721     -0-        -0-  B        -0-        1679  3       42  9    Y       38       37  0                   3
 08     1606 R     1606     -0-        -0-  B        -0-        1559  3       47  9    Y       43       44  0                   2
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     1680 #     1487     -0-       -193 B       -193        1462  3       25  9    Y       23       24  0                   1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB, J. B., ET AL TR. -C-        WELL #:    2    RRCID -> 042836  COMPL. DATE 10/23/1967  TOTAL DEPTH  4650 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       63 R      148     -0-         85 B        -0-         148  3                Y      -0-                                -0-
 05      163 R      163     -0-        -0-  B        -0-         163  3                Y      -0-                                -0-
 06      160 R      160     -0-        -0-  B        -0-         160  3                Y      -0-                                -0-
 07      148 R      148     -0-        -0-  B        -0-         148  3                Y      -0-                                -0-
 08      136 R      136     -0-        -0-  B        -0-         136  3                Y      -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       60 #       40     -0-        -20 B        -20          40  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" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	15	-0-	-45	B	-243	15	3			Y	-0-				-0-
05	13 #	8	-0-	-5	B	-248	8	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-278					Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-309					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-340					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-186		CANCELLED UNDERAGE ->		-154								
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-216					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

04	1350 #	719	-0-	-631	B	-1703	709	3	10	9	Y	9	9	0		1
05	1395 #	165	-0-	-1230	B	-2933	156	3	9	9	Y	8	8	0		1
06	1350 #	885	-0-	-465	B	-3398	876	3	9	9	Y	8	9	0		-0-
07	1116 #	1174	-0-	58	B	-3340	1162	3	12	9	Y	11	10	0		1
08	992 #	1491	-0-	499	B	-2841	1482	3	9	9	Y	8	9	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2537		CANCELLED UNDERAGE ->		-304								
09	390 #	1759	-0-	1369	B	-1168	1748	3	11	9	Y	10	9	0		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

04	1410 #	717	-0-	-693	B	-2519	716	3	1	9	Y	1	2	0		-0-
05	1457 #	1087	-0-	-370	B	-2889	1072	3	15	9	Y	14	13	0		1
06	1230 #	931	-0-	-299	B	-3188	918	3	13	9	Y	12	12	0		1
07	1271 #	1043	-0-	-228	B	-3416	1043	3			Y	-0-	1	0		-0-
08	1271 #	980	-0-	-291	B	-3707	980	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2070		CANCELLED UNDERAGE ->		-1637								
09	1050 #	607	-0-	-443	B	-2513	607	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

04	1093 R	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			Y	-0-				-0-
05	1032 R	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			Y	-0-				-0-
06	924 R	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			Y	-0-				-0-
07	934 R	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			Y	-0-				-0-
08	993 R	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

04	0 #	359	-0-	359	B	-3248	359	3			Y	-0-				-0-
05	186 #	311	-0-	125	B	-3123	311	3			Y	-0-				-0-
06	180 #	233	-0-	53	B	-3070	233	3			Y	-0-				-0-
07	186 #	261	-0-	75	B	-2995	261	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	253	-0-	67	B	-2928	253	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-2928								
09	360 #	81	-0-	-279	B	-279	81	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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 #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	110 R	119	-0-	9 B	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
06	90 #	55	-0-	-35 B	-35	55 3		Y	-0-			-0-
07	146 R	181	-0-	35 B	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
08	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198 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

04	690 #	187	-0-	-503 B	-1556	187 3		Y	-0-			-0-
05	527 #	211	-0-	-316 B	-1872	211 3		Y	-0-			-0-
06	300 #	228	-0-	-72 B	-1944	228 3		Y	-0-			-0-
07	279 #	297	-0-	18 B	-1926	297 3		Y	-0-			-0-
08	248 #	339	-0-	91 B	-1835	339 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1341 CANCELLED UNDERAGE -> -494												
09	240 #	242	-0-	2 B	-1339	242 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

04	480 #	1143	-0-	663 B	-968	1143 3		Y	-0-			-0-
05	589 #	578	-0-	-11 B	-979	578 3		Y	-0-			-0-
06	720 #	592	-0-	-128 B	-1107	592 3		Y	-0-			-0-
07	744 #	609	-0-	-135 B	-1242	609 3		Y	-0-			-0-
08	744 #	56	-0-	-688 B	-1930	56 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -968												
09	600 #	652	-0-	52 B	-910	652 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

04	900 #	300	-0-	-600 B	-1407	300 3		Y	-0-			-0-
05	930 #	308	-0-	-622 B	-2029	308 3		Y	-0-			-0-
06	900 #	462	-0-	-438 B	-2467	462 3		Y	-0-			-0-
07	713 #	511	-0-	-202 B	-2669	511 3		Y	-0-			-0-
08	713 #	701	-0-	-12 B	-2681	701 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2061 CANCELLED UNDERAGE -> -620												
09	450 #	446	-0-	-4 B	-2065	446 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

04	810 #	597	-0-	-213 B	-574	597 3		Y	-0-			-0-
05	837 #	717	-0-	-120 B	-694	717 3		Y	-0-			-0-
06	750 #	656	-0-	-94 B	-788	656 3		Y	-0-			-0-
07	775 #	642	-0-	-133 B	-921	642 3		Y	-0-			-0-
08	713 #	634	-0-	-79 B	-1000	634 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1000												
09	480 #	658	-0-	178 B	-822	658 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

04	1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008 3	9 9	Y	8	8 0		1
05	1116 #	1026	-0-	-90 B	-90	1022 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
06	1110 #	968	-0-	-142 B	-232	962 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
07	1147 #	978	-0-	-169 B	-401	972 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
08	1147 #	954	-0-	-193 B	-594	948 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594												
09	1020 #	885	-0-	-135 B	-729	882 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680 #	1204	-0-	-476	B	-888	1176	3	28	9	Y	25	25	0		2
05	1736 #	1637	-0-	-99	B	-987	1604	3	33	9	Y	30	30	0		2
06	1680 #	1282	-0-	-398	B	-1385	1249	3	33	9	Y	30	30	0		2
07	1643 #	1350	-0-	-293	B	-1678	1340	3	10	9	Y	9	10	0		1
08	1643 #	523	-0-	-1120	B	-2798	520	3	3	9	Y	3	4	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2798																
09	1590 #	2020	-0-	430	B	-2368	2003	3	17	9	Y	15	14	0		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

04	720 #	793	-0-	73	B	-169	726	3	67	9	Y	61	61	0		4
05	744 #	795	-0-	51	B	-118	747	3	48	9	Y	44	45	0		3
06	882 R	1000	-0-	118	B	-0-	960	3	40	9	Y	36	37	0		2
07	933 R	933	-0-	-0-	B	-0-	905	3	28	9	Y	25	25	0		2
08	951 R	951	-0-	-0-	B	-0-	919	3	32	9	Y	29	30	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1139 R	1139	-0-	-0-	B	-0-	891	3	248	9	Y	225	212	0		14

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

04	1980 #	664	-0-	-1316	B	-4142	664	3			Y	-0-				-0-
05	1643 #	707	-0-	-936	B	-5078	696	3	11	9	Y	10	9	0		1
06	1590 #	987	-0-	-603	B	-5681	975	3	12	9	Y	11	11	0		1
07	1643 #	846	-0-	-797	B	-6478	844	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
08	1333 #	1020	-0-	-313	B	-6791	1018	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4690 CANCELLED UNDERAGE -> -2101																
09	990 #	1022	-0-	32	B	-4658	1022	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

04	690 #	770	-0-	80	B	-136	770	3			Y	-0-				-0-
05	713 #	790	-0-	77	B	-59	790	3			Y	-0-				-0-
06	696 R	755	-0-	59	B	-0-	755	3			Y	-0-				-0-
07	713 #	196	-0-	-517	B	-517	196	3			Y	-0-				-0-
08	713 #	58	-0-	-655	B	-1172	58	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1172																
09	780 #	36	-0-	-744	B	-1916	36	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

04	510 #	341	-0-	-169	B	-580	341	3			N	-0-				-0-
05	806 #	437	-0-	-369	B	-949	437	3			N	-0-				-0-
06	780 #	408	-0-	-372	B	-1321	408	3			N	-0-				-0-
07	806 #	112	-0-	-694	B	-2015	112	3			N	-0-				-0-
08	651 #	175	-0-	-476	B	-2491	175	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2080 CANCELLED UNDERAGE -> -411																
09	420 #	472	-0-	52	B	-2028	472	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

04	150 #	144	-0-	-6	B	-55	128	3	16	4	N	-0-				-0-
05	155 #	141	-0-	-14	B	-69	131	3	10	4	N	-0-				-0-
06	150 #	140	-0-	-10	B	-79	137	3	3	4	N	-0-				-0-
07	155 #	101	-0-	-54	B	-133	99	3	2	4	N	-0-				-0-
08	155 #	114	-0-	-41	B	-174	114	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -49																
09	150 #	117	-0-	-33	B	-158	117	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-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

04	450 #	709	-0-	259	B	-351	709	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	650	-0-	185	B	-166	650	3		Y	-0-			-0-
06	476 R	642	-0-	166	B	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
07	644 R	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
08	692 R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-720				Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	1500 #	1758	-0-	258	B	-1295	1758	3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1608	-0-	58	B	-1237	1608	3		Y	-0-			-0-
06	1500 #	1498	-0-	-2	B	-1239	1498	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	1448	-0-	-102	B	-1341	1448	3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	1776	-0-	226	B	-1115	1776	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -1011														
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	B	-1874				Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	540 #	433	-0-	-107	B	-638	433	3		N	-0-			-0-
05	558 #	393	-0-	-165	B	-803	393	3		N	-0-			-0-
06	510 #	356	-0-	-154	B	-957	356	3		N	-0-			-0-
07	527 #	363	-0-	-164	B	-1121	363	3		N	-0-			-0-
08	465 #	444	-0-	-21	B	-1142	444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -645 CANCELLED UNDERAGE -> -497														
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	B	-1065				N	NO RPT			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

04	570 #	564	-0-	-6	B	-822	564	3		Y	-0-			18
05	589 #	534	-0-	-55	B	-877	534	3		Y	-0-			18
06	570 #	547	-0-	-23	B	-900	547	3		Y	-0-			18
07	589 #	553	-0-	-36	B	-936	553	3		Y	-0-			18
08	589 #	570	-0-	-19	B	-955	570	3		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -328 CANCELLED UNDERAGE -> -627														
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	B	-898				Y	NO RPT			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

04	1359 R	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
05	1611 R	1611	-0-	-0-	B	-0-	1527	3	84 4	N	-0-			-0-
06	2040 #	1833	-0-	-207	B	-207	1766	3	67 4	N	-0-			-0-
07	1984 #	2001	-0-	17	B	-190	2001	3		N	-0-			-0-
08	1953 #	1950	-0-	-3	B	-193	1950	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -193														
*09	1869 R	2062	-0-	193	B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
04	DLQ G-10	732	-0-	732 B	436	726	3	6	9	Y	5					85
05	DLQ G-10	704	-0-	704 B	1140	703	3	1	9	Y	1					86
06	1716 R	576	-0-	-1140 B	-0-	572	3	4	9	Y	4					90
07	837 #	816	-0-	-21 B	-21	815	3	1	9	Y	1					91
08	806 #	771	-0-	-35 B	-56	768	3	3	9	Y	3					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																
09	720 #	742	-0-	22 B	-34	740	3	2	9	Y	2	82	1			14

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	DLQ G-10	700	-0-	700 B	62	700	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3			Y	-0-					9
06	1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690	3	6	9	Y	5					14
07	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	991	3	11	9	Y	10					24
08	992 #	815	-0-	-177 B	-177	806	3	9	9	Y	8	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -177																
09	900 #	765	-0-	-135 B	-312	759	3	6	9	Y	5					13

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

04	DLQ G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3			Y	-0-					-0-
06	2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	1116 #	546	-0-	-570 B	-570	546	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	592	-0-	-524 B	-1094	592	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1094																
09	900 #	808	-0-	-92 B	-1186	808	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

04	DLQ G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084	3			Y	-0-					21
05	DLQ G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3			Y	-0-					21
06	3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796	3			Y	-0-					21
07	992 #	951	-0-	-41 B	-41	951	3			Y	-0-					21
08	992 #	837	-0-	-155 B	-196	837	3			Y	-0-	21	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -196																
09	900 #	788	-0-	-112 B	-308	788	3			Y	-0-					-0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

04	540 #	541	-0-	1 B	-393	541	2			N	-0-					-0-
05	558 #	506	-0-	-52 B	-445	506	2			N	-0-					-0-
06	540 #	499	-0-	-41 B	-486	499	2			N	-0-					-0-
07	558 #	505	-0-	-53 B	-539	505	2			N	-0-					-0-
08	558 #	515	-0-	-43 B	-582	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -217 CANCELLED UNDERAGE -> -365																
*09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-757					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

04	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	331	-0-	-29	B	-362	331	3			N	-0-				-0-
05	372 #	321	-0-	-51	B	-413	321	3			N	-0-				-0-
06	360 #	302	-0-	-58	B	-471	302	3			N	-0-				-0-
07	372 #	279	-0-	-93	B	-564	279	3			N	-0-				-0-
08	341 #	265	-0-	-76	B	-640	265	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-370	CANCELLED UNDERAGE ->			-270									
09	330 #	252	-0-	-78	B	-448	252	3			N	-0-				-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

04	900 #	859	-0-	-41	B	-712	859	3			N	-0-				-0-
05	930 #	847	-0-	-83	B	-795	847	3			N	-0-				-0-
06	870 #	668	-0-	-202	B	-997	668	3			N	-0-				-0-
07	930 #	650	-0-	-280	B	-1277	650	3			N	-0-				-0-
08	899 #	880	-0-	-19	B	-1296	880	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-723	CANCELLED UNDERAGE ->			-573									
09	870 #	818	-0-	-52	B	-775	818	3			N	-0-				-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270 #	248	-0-	-22	B	-896	246	3	2	9	Y	2	2	1		2
05	279 #	261	-0-	-18	B	-914	259	3	2	9	Y	2	2	1		2
06	270 #	270	-0-	-0-	B	-914	267	3	3	9	Y	3	3	1		2
07	279 #	272	-0-	-7	B	-921	270	3	2	9	Y	2	2	1		2
08	248 #	299	-0-	51	B	-870	297	3	2	9	Y	2	2	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-126	CANCELLED UNDERAGE ->			-744									
09	270 #	286	-0-	16	B	-110	284	3	2	9	Y	2	2	1		2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

04	750 #	616	-0-	-134	B	-365	616	3			N	-0-				19
05	775 #	519	-0-	-256	B	-621	519	3			N	-0-				19
06	750 #	634	-0-	-116	B	-737	634	3			N	-0-				19
07	775 #	504	-0-	-271	B	-1008	504	3			N	-0-				19
08	775 #	665	-0-	-110	B	-1118	665	3			N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-887	CANCELLED UNDERAGE ->			-231									
09	630 #	570	-0-	-60	B	-947	570	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	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

04	90 #	139	-0-	49	B	-271	139	3			Y	-0-	1	1		-0-
05	93 #	81	-0-	-12	B	-283	81	3			Y	-0-				-0-
06	150 #	113	-0-	-37	B	-320	113	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	138	-0-	-17	B	-337	138	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	135	-0-	-20	B	-357	135	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86	CANCELLED UNDERAGE ->			-271									
09	150 #	-0-	-0-	-150	B	-236					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-711					Y	-0-					1
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-742					Y	-0-					1
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-436									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	101	-0-	-169 B	-1556	77	3	24	9	Y	22	88	1			50
05	279 #	48	-0-	-231 B	-1787	48	3			Y	-0-					50
06	90 #	70	-0-	-20 B	-1807	70	3			Y	-0-					50
07	93 #	83	-0-	-10 B	-1817	83	3			Y	-0-					50
08	93 #	81	-0-	-12 B	-1829	81	3			Y	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673	CANCELLED UNDERAGE ->		-1156									
09	90 #	80	-0-	-10 B	-683	80	3			Y	-0-	38	1			12

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
04	150 #	113	-0-	-37 B	-451	113	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	67	-0-	-57 B	-508	67	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19 B	-527	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	120	-0-	-4 B	-531	120	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	108	-0-	-16 B	-547	108	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-174	CANCELLED UNDERAGE ->		-373									
09	120 #	122	-0-	2 B	-172	122	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
04	1320 #	1285	-0-	-35 B	-6272	1285	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	798	-0-	-163 B	-6435	798	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	1217	-0-	167 B	-6268	1217	3			Y	-0-					-0-
07	1333 #	1775	-0-	442 B	-5826	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1333 #	2573	-0-	1240 B	-4586	2573	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-751	CANCELLED UNDERAGE ->		-3835									
*09	1918 R	2669	-0-	751 B	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-

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
04	990 #	1187	-0-	197 B	-5335	1187	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	768	-0-	-162 B	-5497	768	3			Y	-0-					-0-
06	1020 #	965	-0-	-55 B	-5552	965	3			Y	-0-					-0-
07	1240 #	1571	-0-	331 B	-5221	1571	3			Y	-0-					-0-
08	1240 #	1327	-0-	87 B	-5134	1327	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1023	CANCELLED UNDERAGE ->		-4111									
09	1200 #	1203	-0-	3 B	-1020	1203	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
04	1080 #	1272	-0-	192 B	-4849	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1147 #	760	-0-	-387 B	-5236	760	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	1062	-0-	-48 B	-5284	1062	3			Y	-0-					-0-
07	1302 #	1171	-0-	-131 B	-5415	1171	3			Y	-0-					-0-
08	1302 #	1138	-0-	-164 B	-5579	1138	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1077	CANCELLED UNDERAGE ->		-4502									
09	1260 #	1188	-0-	-72 B	-1149	1188	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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
04	270 #	388	-0-	118 B	-328	388	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	226	-0-	-146 B	-474	226	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	318	-0-	-42 B	-516	318	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	386	-0-	14 B	-502	386	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	379	-0-	7 B	-495	379	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -307																
09	390 #	372	-0-	-18 B	-206	372	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	633	-0-	153 B	-3704	615	3	18	9	Y	16	23	1			19
05	434 #	533	-0-	99 B	-3605	520	3	13	9	Y	12					31
06	420 #	584	-0-	164 B	-3441	565	3	19	9	Y	17	26	1			22
07	651 #	842	-0-	191 B	-3250	825	3	17	9	Y	15					37
08	651 #	883	-0-	232 B	-3018	860	3	23	9	Y	21	32	1			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -707 CANCELLED UNDERAGE -> -2311																
09	630 #	831	-0-	201 B	-506	801	3	30	9	Y	27					53

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	186	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	456	3	60	4	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	488	3	16	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 #	1287	-0-	-93	-0-	1284	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	1426 #	1220	-0-	-206	-0-	1217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1380 #	999	-0-	-381	-0-	995	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1536	3	36	9	Y	33	32	1			1
08	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	Y	21	21	1			1
*09	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1423	3	37	9	Y	34	34	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187 R	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	155 #	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	141	3	30	9	Y	27	26	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 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
04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3150	3	336	9	Y	305	324	1			19
05	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	2963	3	332	9	Y	302	304	1			17
06	3150	#	2778	-0-	-372	-0-	2514	3	264	9	Y	240	244	1			13
07	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	3557	3	239	9	Y	217	223	1			7
08	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	3238	3	397	9	Y	361	359	1			9
09	3480	#	3465	-0-	-15	-0-	3055	3	410	9	Y	373	367	1			15

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

04	540	#	422	-0-	-118	-0-	416	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	500	3	66	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	690	3	22	4	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*09	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2370	#	1717	-0-	-653	-0-	1439	3	278	9	Y	253	255	1			16
05	2480	#	2300	-0-	-180	-0-	1788	3	237	4	Y	250	252	1			14
							275	9									
06	2400	#	1300	-0-	-1100	-0-	1063	3	25	4	Y	193	196	1			11
							212	9									
07	2480	#	1664	-0-	-816	-0-	1425	3	46	4	Y	175	180	1			6
							193	9									
08	2294	#	2222	-0-	-72	-0-	2060	3	162	9	Y	147	149	1			4
*09	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2168	3	128	9	Y	116	115	1			5

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

04	630	#	376	-0-	-254	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*08	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
*08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 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
04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*08	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	#	735	-0-	-1215	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2097	R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
*08	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	#	85	-0-	-785	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*08	2964	R	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	300	2	214	4	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	643	R	643	-0-	-0-	-0-	393	2	231	4	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620	#	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	304	-0-	-316	-0-	289	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

04	2070	#	281	-0-	-1789	-0-	275	2	6	9	N	5	6	1			-0-
05	2139	#	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1297	-0-	-966	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*09	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260 #	2279	-0-	-4981	-0-	2267	3	12	9	Y	11	11	0			1
05	7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2
07	2449 #	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0			1
08	2387 #	2095	-0-	-292	-0-	2081	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2220	3	30	9	Y	27	26	0			2

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

04	1050 #	937	-0-	-113	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
08	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*09	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

04	1380 #	1200	-0-	-180	-0-	1165	3	35	9	Y	32	31	0			2
05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0			1
06	1380 #	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1
07	1333 #	632	-0-	-701	-0-	632	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1240 #	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
09	1200 #	896	-0-	-304	-0-	896	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	103	3	103	9	N	94	88	0			6

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	390 #	386	-0-	-4	-0-	374	3	12	9	Y	11					59
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	302	3	12	9	Y	11					70
06	390 #	146	-0-	-244	-0-	137	3	9	9	Y	8	57	1			21
07	403 #	101	-0-	-302	-0-	46	1	41	3	Y	13					34
						14	9									
08	403 #	211	-0-	-192	-0-	200	3	11	9	Y	10					44
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					44

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	DLQ G-10	960	-0-	960	1917	945	3	15	9	Y	14					40
05	DLQ G-10	1095	-0-	1095	3012	1094	3	1	9	Y	1					41
06	3787 R	775	-0-	-3012	-0-	769	3	6	9	Y	5					46
07	992 #	883	-0-	-109	-0-	872	3	11	9	Y	10					56
08	1085 #	878	-0-	-207	-0-	869	3	9	9	Y	8	46	1			18
09	900 #	822	-0-	-78	-0-	818	3	4	9	Y	4					22

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					30
07	DLQ G-10	475	-0-	475	661	475	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	713	-0-	713	1374	713	3			Y	-0-	30	1			-0-
*09	2046 R	672	-0-	-1374	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

04	1710 #	1508	-0-	-202	-0-	1508	3			N	-0-					173
05	1767 #	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-					173
06	1560 #	1085	-0-	-475	-0-	1085	3			N	-0-					173
07	1612 #	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					173
08	1550 #	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					173
*09	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					173

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	1683	2	387	9	Y	352	425	1			200
05	2465	R	2465	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9	Y	331	412	1			119
06	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9	Y	258	281	1			96
07	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1668	2	316	9	Y	287	138	1			245
08	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1714	2	281	9	Y	255	278	1			222
09	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					222

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

04	SWR	10	1982	-0-	1982	16434	1868	2	114	9	Y	104	115	1			24
05	SWR	10	1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9	Y	112	108	1			28
06	SWR	10	1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9	Y	12	31	1			9
07	SWR	10	1644	-0-	1644	21129	1495	2	149	9	Y	135	110	1			34
08	SWR	10	1831	-0-	1831	22960	1692	2	139	9	Y	126	125	1			35
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	22960					Y	NO RPT					35

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

04	2250	#	2220	-0-	-30	-0-	2194	2	26	9	Y	24	39	1			20
05	2356	#	1256	-0-	-1100	-0-	1232	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	2340	#	2207	-0-	-133	-0-	2181	2	26	9	Y	24	25	1			9
07	2418	#	2194	-0-	-224	-0-	2165	2	29	9	Y	26	13	1			22
08	2418	#	2032	-0-	-386	-0-	2006	2	26	9	Y	24	25	1			21
09	2220	#	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					21

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

04	270	#	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	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

04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	682	#	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	285	-0-	-397	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*09	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	540	#	451	-0-	-89	-0-	445	2	6	9	Y	5					168
05	558	#	357	-0-	-201	-0-	354	2	3	9	Y	3					171
06	540	#	478	-0-	-62	-0-	457	2	21	9	Y	19					190
07	558	#	200	-0-	-358	-0-	190	2	10	9	Y	9					199
08	558	#	462	-0-	-96	-0-	456	2	6	9	Y	5	132	1			72
*09	507	R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2					74

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					122
05	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					122
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122
07	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					122
08	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					122
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

04	690 #	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					23
05	713 #	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					23
06	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3			Y	-0-					23
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	3			Y	-0-					23
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					27
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					27
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					27
07	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					27
08	372 #	242	-0-	-130	-0-	242	3			Y	-0-					27
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	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

04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					28
05	527 #	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	Y	3					31
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	489	2	15	9	Y	14					45
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5					50
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					52
09	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			Y	-0-	45	1			7

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					69
05	496 #	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4					73
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	487	2	44	9	Y	40					113
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	Y	17					130
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					136
*09	43687 R	43687	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-	121	1			15

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-			-0-
05	682 #	409	-0-	-273	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
06	660 #	455	-0-	-205	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
07	682 #	535	-0-	-147	-0-	535 3		Y	-0-			-0-
08	682 #	518	-0-	-164	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	591 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432 R	432	-0-	-0-	-0-	414 3	18 9	Y	16	23 1		19
05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	404 3	25 9	Y	23			42
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559 3	22 9	Y	20	36 1		26
07	856 R	856	-0-	-0-	-0-	831 3	25 9	Y	23			49
08	734 R	734	-0-	-0-	-0-	708 3	26 9	Y	24	43 1		30
*09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	646 3	15 9	Y	14			44

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 #	203	-0-	-277	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
05	496 #	194	-0-	-302	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
06	480 #	127	-0-	-353	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
*09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	443 3	34 9	Y	31	74 1		42
05	465 #	295	-0-	-170	-0-	282 3	13 9	Y	12			54
06	450 #	404	-0-	-46	-0-	393 3	11 9	Y	10	46 1		18
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	547 3	12 9	Y	11			29
08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	510 3	14 9	Y	13	26 1		16
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440 3		Y	-0-			16

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272 3	18 9	Y	16	23 1		19
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	183 3	13 9	Y	12			31
06	300 #	172	-0-	-128	-0-	162 3	10 9	Y	9	26 1		14
07	310 #	275	-0-	-35	-0-	262 3	13 9	Y	12			26
08	310 #	283	-0-	-27	-0-	270 3	13 9	Y	12	23 1		15
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	250 3	15 9	Y	14			29

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
04	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1788 3	17 9	Y	15	22 1		19
05	1426 #	1051	-0-	-375	-0-	1038 3	13 9	Y	12			31
06	1590 #	1305	-0-	-285	-0-	1295 3	10 9	Y	9	26 1		14
07	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1945 3	13 9	Y	12			26
08	1860 #	1717	-0-	-143	-0-	1704 3	13 9	Y	12	23 1		15
09	1800 #	1561	-0-	-239	-0-	1546 3	15 9	Y	14			29

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	1320 #	231	-0-	-1089	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
05	1364 #	86	-0-	-1278	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-
07	1426 #	677	-0-	-749	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
08	1426 #	1202	-0-	-224	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	849	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	929	R	929	-0-	-0-	-0-	783	3	104	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	855	R	855	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	70	3	2	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	111	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	900	#	117	-0-	-783	-0-	80	3	37	9	Y	34	34	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

04	2113	R	2113	-0-	-0-	-0-	2062	3	51	9	Y	46	45	1			3
05	2920	R	2920	-0-	-0-	-0-	2467	3	326	4	Y	115	111	1			7
							127	9									
06	3254	R	3254	-0-	-0-	-0-	3050	3	72	4	Y	120	120	1			7
							132	9									
07	3346	R	3346	-0-	-0-	-0-	3093	3	100	4	Y	139	142	1			4
							153	9									
08	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2350	3	124	9	Y	113	114	1			3
09	2190	#	2030	-0-	-160	-0-	1920	3	110	9	Y	100	99	1			4

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

04	600	#	461	-0-	-139	-0-	421	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	620	#	541	-0-	-79	-0-	441	3	58	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	600	#	340	-0-	-260	-0-	292	3	7	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	620	#	364	-0-	-256	-0-	315	3	10	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	620	#	444	-0-	-176	-0-	403	3	41	9	Y	37	37	1			1
*09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	473	3	37	9	Y	34	34	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

04	270	#	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	240	-0-	-163	-0-	212	3	28	4	Y	-0-					-0-
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	254	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	50	3	7	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	48	3	1	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	777	3	25	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	853	3	41	9	Y	37	37	1			1
*09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	567	3	37	9	Y	34	34	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	712	R	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	496	#	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

04	16590		2584	-0-	-14006	1727	2544	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	4957	R	3230	-0-	-1727	-0-	2816	3	372	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	4260	#	3186	-0-	-1074	-0-	3073	3	72	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	4402	#	4366	-0-	-36	-0-	4191	3	136	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	4291	R	4291	-0-	-0-	-0-	4250	3	41	9	Y	37	37	1			1
*09	3843	R	3843	-0-	-0-	-0-	3806	3	37	9	Y	34	34	1			1

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3528	R	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*08	3664	R	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*09	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	117	2	69	9	N	63	66	1			7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	#	378	-0-	-312	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	344	-0-	-369	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2340	#	893	-0-	-1447	-0-	852	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	35	35	1			-0-
06	2460	#	176	-0-	-2284	-0-	140	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	2542	#	1056	-0-	-1486	-0-	1016	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*08	2876	R	2876	-0-	-0-	-0-	2852	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4955	R	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4943	R	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4645	R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4616	R	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	4190	R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*09	3167	R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	357	-0-	357	669	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	669					Y	NO RPT					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	2010 #	167	-0-	-1843	-0-	143	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	23	23	1			-0-
06	1320 #	894	-0-	-426	-0-	892	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	21	1			-0-
*08	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1238	2	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	9	9	1			-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	9	9	1			-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	9	9	1			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
*08	629 R	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

04	8130 #	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	145	144	1			1
05	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	496	496	1			1
06	6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	457	456	1			2
07	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	389	388	1			3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	242	1			2
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317					Y	22	22	1			-0-
05	845	R	528	-0-	-317	-0-	503	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*08	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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

04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	312	2	377	9	Y	343	350	1			71
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	510	2	396	9	Y	360	331	1			100
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	569	2	352	9	Y	320	327	1			93
07	3100	N	11834	-0-	8734	8734	11580	2	254	9	Y	231	238	1			86
08	3100	N	1488	-0-	-1612	7122	1253	2	235	9	Y	214	248	1			52
*09	3000	N	1441	-0-	-1559	5563	1198	2	243	9	Y	221	191	1			82

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	594	3	194	9	Y	176	173	1			11
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	732	3	97	4	Y	138	141	1			8
							152	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	799	3	19	4	Y	112	114	1			6
							123	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	726	3	23	4	Y	105	108	1			3
							116	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	666	3	123	9	Y	112	112	1			3
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	341	3	146	9	Y	133	131	1			5

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

04	2010	N	267	-0-	-1743	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

04	2100	N	288	-0-	-1812	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	271	-0-	-1062	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1	-0-	-1499	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

04	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
04	870	N	90	-0-	-780	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	351	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1114	2	41	9	N	37	37	1			-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	797	2	52	9	N	47	47	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

04	660	N	76	-0-	-584	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

04	630	N	95	-0-	-535	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

04	1950	N	241	-0-	-1709	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

04	840	N	114	-0-	-726	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

04	2040	N	283	-0-	-1757	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	211	-0-	-1153	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

04	2520	X	376	-0-	-2144	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	337	-0-	-2267	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
04	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1290	N	182	-0-	-1108	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	103	-0-	-527	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4650	X	300	-0-	-4350	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
*08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	315	-0-	-1695	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	223	-0-	-1141	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	186	-0-	-1054	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	810	N	142	-0-	-668	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
04	3990	X	390	-0-	-3600	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	138	-0-	-3985	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	158	-0-	-3832	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
*09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3180	X	436	-0-	-2744	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	237	-0-	-2088	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1410	X	369	-0-	-1041	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	N	83	-0-	-517	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2940	X	511	-0-	-2429	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1318	-0-	-1720	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	473	-0-	-1507	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	229	-0-	-1121	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	269	-0-	-2221	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	326	-0-	-1224	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	618	-0-	-2262	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	363	-0-	-2613	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	329	-0-	-2551	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3041	X	501	-0-	-2540	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
*08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	189	-0-	-561	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	209	-0-	-1651	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	762	-0-	-828	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	683	-0-	-9787	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	330	-0-	-8071	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	172	-0-	-7958	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7711	-0-	-690	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
*08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
*09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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 #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	219	-0-	-2481	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	739	-0-	-594	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	248	-0-	248	248	248	3			N	-0-					-0-
08	492	N	244	-0-	-248	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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 #: 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
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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 #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	93	-0-	93	157	93	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	274	117	3			N	-0-					-0-
06	693 X	419	-0-	-274	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	700	-0-	-440	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	300	-0-	300	364	300	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	193	-0-	193	557	193	3			N	-0-					-0-
06	836 X	279	-0-	-557	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	713 N	338	-0-	-375	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	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

04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496 N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1005	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1003	3	133	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	1080 N	579	-0-	-501	-0-	557	3	13	4	Y	8	10	1			-0-
						9	9									
07	1085 N	621	-0-	-464	-0-	602	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	1116 N	660	-0-	-456	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					21
05	930 N	247	-0-	-683	-0-	226	3	21	9	Y	19					40
06	900 N	318	-0-	-582	-0-	318	3			Y	-0-					40
07	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	3			Y	-0-					40
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-	40	1			-0-
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					33
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					33
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					33
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					33
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					33
*09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	3	33	9	N	30	30	1			7
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23	9	N	21	24	1			4
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2650	3	26	9	N	24	24	1			4
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2712	3	45	9	N	41	35	1			10
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2465	3	58	9	N	53	52	1			11
*09	3000 N	3030	-0-	30	30	2976	3	54	9	N	49	51	1			9

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

04	1410	N	10	-0-	-1400	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	390	-0-	-1350	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	549	-0-	-815	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5527	-0-	2527	2527	5527	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					156
05	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-					156
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					156
07	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					156
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					156
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			156

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	1830 N	990	-0-	-840	-0-	990	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	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

04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9037	-0-	-773	-0-	9036	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	9810	X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	10137	X	8772	-0-	-1365	-0-	8764	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	8764	3	4	9	Y	4	5	1			1
*09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8748	3	4	9	Y	4	4	1			1

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16454					N	45	43	1			6
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16454					N	54	51	1			9
06	SWR 10		451	-0-	451	16905	377	2	74	9	N	67	68	1			8
07	SWR 10		1019	-0-	1019	17924	945	2	74	9	N	67	69	1			6
08	SWR 10		1093	-0-	1093	19017	1014	2	79	9	N	72	72	1			6
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19017					N	NO RPT					6

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 #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		8482	-0-	8482	10202	8482	2			Y	-0-					-0-
*08	21728	X	11526	-0-	-10202	-0-	11526	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7048					Y	22	21	1			3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	7048					Y	27	26	1			4
06	0	%	216	-0-	216	7264	179	2	37	9	Y	34	34	1			4
07	0	%	1700	-0-	1700	8964	1664	2	36	9	Y	33	34	1			3
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	786	-0-	786	28052	783	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	P&A-COND		1339	-0-	1339	29391	1333	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	P&A-COND		1030	-0-	1030	30421	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	A	1084	-0-	1084	31505	1080	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	0		1157	-0-	1157	32662	1151	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 09/01/2012

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	287	-0-	-6313	-0-	246	2	41	9	Y	37	37	8			262
05	3658	X	658	-0-	-3000	-0-	589	2	69	9	Y	63	63	8			262
06	3540	X	185	-0-	-3355	-0-	178	2	7	9	Y	6	138	1	6	8	124
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					124
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					124
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					124

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	203	0			203
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4073	2	204	9	Y	185	16	0	2	8	-0-
08	T. A.	8883	-0-	8883	8883	8213	2	670	9	Y	609	593	0	5	8	11
09	T. A.	12944	-0-	12944	21827	11107	2	1837	9	Y	1670	1634	0	4	8	43

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

04	12360 X	5285	-0-	-7075	-0-	4384	3	901	9	N	819	541	1	46	8	593
05	7874 X	142	-0-	-7732	-0-	80	2	62	9	N	56	370	1	5	8	274
06	7620 X	3817	-0-	-3803	-0-	3373	2	444	9	N	404	371	1	11	8	296
07	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	12535	2	1255	9	N	1141	1107	1	32	8	298
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6275	2	362	9	N	329	354	1	10	8	263
*09	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7899	2	761	9	N	692	561	1	15	8	379

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3677					N	88	570	1	1	8	688
05	3677 X	-0-	-0-	-3677	-0-					N	607	368	1	16	8	911
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	920	905	1	2	8	924
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	651	746	1	2	8	827
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	683	737	1	3	8	770
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	530	1	1	8	770

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1172	1133	1	2	8	648
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	745	1	3	8	641
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	973	1121	1	2	8	491
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	712	743	1	2	8	458
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1125	1108	1	1	8	474
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	193	2	474	9	N	431	546	1	1	8	358

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	Y	88	66	0	20	8	2
07	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12360	2	130	9	Y	118	88	0	30	8	2
08	3100 N	26854	-0-	23754	23754	24236	2	2618	9	Y	2380	2273	0	66	8	43
*09	48124 X	24370	-0-	-23754	-0-	22389	2	1981	9	Y	1801	1769	0	30	8	45

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	45	45	0			1
05	7502 X	4475	-0-	-3027	-0-	3684	2	791	9	Y	719	704	0	2	8	14
06	7260 X	66	-0-	-7194	-0-	66	2			Y	-0-	14	0			-0-
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2420	2358	0			62

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

04	12570	X	4117	-0-	-8453	-0-	3753	2	364	9	Y	331	327	0			6
05	12989	X	5129	-0-	-7860	-0-	4613	2	516	9	Y	469	461	0	5	8	9
06	11400	X	4999	-0-	-6401	-0-	4555	2	444	9	Y	404	397	0	7	8	9
07	11780	X	4125	-0-	-7655	-0-	3685	2	440	9	Y	400	398	0	3	8	8
08	5766	X	2038	-0-	-3728	-0-	1845	2	193	9	Y	175	178	0	2	8	3
09	5010	X	2534	-0-	-2476	-0-	2209	2	325	9	Y	295	285	0	6	8	7

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	8	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	0	2	8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

04	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	11814	2	988	9	Y	898	884	0			15
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7935	2	681	9	Y	619	620	0	2	8	12
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7129	2	542	9	Y	493	493	0	1	8	11
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	11999	2	655	9	Y	595	593	0	1	8	12
08	13237	X	10354	-0-	-2883	-0-	9697	2	657	9	Y	597	597	0	1	8	11
09	12810	X	10640	-0-	-2170	-0-	10198	2	442	9	Y	402	402	0	1	8	10

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

04	22470	X	4538	-0-	-17932	-0-	4231	2	307	9	Y	279	274	0			5
05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	25424	2	999	9	Y	908	889	0	6	8	18
06	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17456	2	373	9	Y	339	347	0	2	8	8
07	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16351	2	558	9	Y	507	503	0	2	8	10
08	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	33675	2	825	9	Y	750	743	0	3	8	14
*09	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	26458	2	561	9	Y	510	510	0	1	8	13

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	0	2	8	1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

04	14340	X	4	-0-	-14336	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	4743	X	13	-0-	-4730	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	2	2	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	26489	2	1190	9	Y	1082	1068	0			18
05	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	26787	2	1676	9	Y	1524	1506	0	6	8	30
06	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4	8	33
07	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	24908	2	1715	9	Y	1559	1559	0	3	8	30
08	28055 X	26434	-0-	-1621	-0-	24796	2	1638	9	Y	1489	1487	0	4	8	28
09	27150 X	23110	-0-	-4040	-0-	22074	2	1036	9	Y	942	943	0	3	8	24

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

04	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	-0-					-0-
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-					-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	25295	-0-	25295	25295	24194	3	1101	9	Y	1001	926	0	64	8	16
05	56951	X	31656	-0-	-25295	-0-	30656	2	1000	9	Y	909	766	0	144	8	15
06	31260	X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	386	0	133	8	9
07	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	37202	2	868	9	Y	789	678	0	107	8	13
08	31651	X	13257	-0-	-18394	-0-	12882	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
09	30630	X	4660	-0-	-25970	-0-	4091	2	569	9	Y	517	509	0	1	8	13

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
04	0	W	21684	-0-	21684	21684	20574	3	1110	9	Y	1009	926	0	72	8	16
05	52066	X	30382	-0-	-21684	-0-	29430	2	952	9	Y	865	766	0	100	8	15
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-					-0-
08	30380	X	14832	-0-	-15548	-0-	14456	2	376	9	Y	342	325	0	11	8	6
09	29400	X	25708	-0-	-3692	-0-	25132	2	576	9	Y	524	509	0	8	8	13

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
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3	0			-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-
06	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-					-0-
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31530	X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467	0			8
05	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596	0	4	8	12
06	35054	X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534	0	2	8	12
07	21483	X	17372	-0-	-4111	-0-	17063	2	309	9	Y	281	287	0	1	8	5
08	25079	X	7035	-0-	-18044	-0-	6893	2	142	9	Y	129	132	0			2
09	35040	X	4387	-0-	-30653	-0-	4198	2	189	9	Y	172	170	0			4

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
04	39240	X	32098	-0-	-7142	-0-	31013	2	1085	9	Y	986	973	0			17
05	40548	X	35036	-0-	-5512	-0-	33404	2	1632	9	Y	1484	1464	0	7	8	30
06	39240	X	29653	-0-	-9587	-0-	28552	2	1101	9	Y	1001	1004	0	4	8	23
07	33170	X	30282	-0-	-2888	-0-	28719	2	1563	9	Y	1421	1412	0	4	8	28
08	35030	X	29651	-0-	-5379	-0-	28168	2	1483	9	Y	1348	1347	0	4	8	25
09	33900	X	21180	-0-	-12720	-0-	20272	2	908	9	Y	825	827	0	2	8	21

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					Y	54	53	0			1
05	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	4	5	0			-0-
06	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-
07	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
04	52345	X	52345	-0-	-0-	-0-	50310	2	2035	9	Y	1850	1828	0			31
05	52003	X	52003	-0-	-0-	-0-	49912	2	2091	9	Y	1901	1884	0	10	8	38
06	48780	X	45420	-0-	-3360	-0-	43751	2	1669	9	Y	1517	1514	0	7	8	34
07	50406	X	48002	-0-	-2404	-0-	46052	2	1950	9	Y	1773	1767	0	6	8	34
08	53227	X	45154	-0-	-8073	-0-	43475	2	1679	9	Y	1526	1526	0	6	8	28
09	51510	X	36213	-0-	-15297	-0-	34915	2	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	30

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61140	X	34123	-0-	-27017	-0-	31898	3	2225	9	Y	2023	1899	0	103	8	33
05	58807	X	16132	-0-	-42675	-0-	14481	2	1651	9	Y	1501	1435	0	70	8	29
06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	48949	X	-0-	-0-	-48949	-0-					Y	-0-					-0-
08	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					Y	-0-					-0-
09	34110	X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	23487	3	1107	9	Y	1006	926	0	69	8	16
05	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	29743	2	1013	9	Y	921	766	0	156	8	15
06	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25004	2	576	9	Y	524	386	0	144	8	9
07	37204	X	37204	-0-	-0-	-0-	36327	2	877	9	Y	797	678	0	115	8	13
08	30752	X	12954	-0-	-17798	-0-	12579	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
09	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47670	X	2616	-0-	-45054	-0-	1579	3	1037	9	Y	943	926	0	6	8	16
05	23033	X	6963	-0-	-16070	-0-	6068	2	895	9	Y	814	766	0	49	8	15
06	16170	X	654	-0-	-15516	-0-	234	2	420	9	Y	382	386	0	2	8	9
07	11718	X	5836	-0-	-5882	-0-	5066	2	770	9	Y	700	678	0	18	8	13
08	6975	X	984	-0-	-5991	-0-	618	2	366	9	Y	333	339	0	1	8	6
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44160	X	11925	-0-	-32235	-0-	10852	3	1073	9	Y	975	926	0	38	8	16
05	40393	X	900	-0-	-39493	-0-	58	2	842	9	Y	765	766	0			15
06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
08	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	17809	2	380	9	Y	345	325	0	14	8	6
*09	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	31527	2	579	9	Y	526	509	0	10	8	13

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60720	X	1569	-0-	-59151	-0-	537	3	1032	9	Y	938	926	0	1	8	16
05	30969	X	-0-	-0-	-30969	-0-					Y	765	766	0			15
06	29970	X	-0-	-0-	-29970	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
08	16275	X	1500	-0-	-14775	-0-	1135	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 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
04	67500	X	15180	-0-	-52320	-0-	14082	3	1098	9	Y	998	926	0	61	8	16
05	69750	X	19348	-0-	-50402	-0-	18356	2	992	9	Y	902	766	0	137	8	15
06	20400	X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	19344	X	1176	-0-	-18168	-0-	811	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
09	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58110 X	45892	-0-	-12218	-0-	43625	3	2267	9	Y	2061	1899	0	141	8	33
05	60047 X	45626	-0-	-14421	-0-	43843	2	1783	9	Y	1621	1435	0	190	8	29
06	58110 X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28
07	60047 X	-0-	-0-	-60047	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	59985 X	-0-	-0-	-59985	-0-					Y	-0-					-0-
09	45900 X	-0-	-0-	-45900	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

04	67020 X	34356	-0-	-32664	-0-	32128	3	2228	9	Y	2025	1899	0	105	8	33
05	69254 X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	8	29
06	67020 X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28
07	69254 X	1497	-0-	-67757	-0-	215	2	1282	9	Y	1165	1169	0	1	8	23
08	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
09	34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

04	45240 X	44692	-0-	-548	-0-	42424	3	2268	9	Y	2062	1899	0	142	8	33
05	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	8	29
06	45240 X	39974	-0-	-5266	-0-	38519	2	1455	9	Y	1323	1222	0	102	8	28
07	46748 X	41878	-0-	-4870	-0-	40504	2	1374	9	Y	1249	1169	0	85	8	23
08	46748 X	25024	-0-	-21724	-0-	23909	2	1115	9	Y	1014	976	0	43	8	18
09	45240 X	17767	-0-	-27473	-0-	16562	2	1205	9	Y	1095	1065	0	21	8	27

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

04	62190 X	28360	-0-	-33830	-0-	26189	2	2171	9	Y	1974	1899	0	54	8	33
05	64263 X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	8	29
06	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	64263 X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-
08	38223 X	16285	-0-	-21938	-0-	15199	2	1086	9	Y	987	953	0	16	8	18
09	28350 X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

04	77430 X	27104	-0-	-50326	-0-	22069	2	5035	9	Y	4577	4440	0	60	8	77
05	80011 X	43	-0-	-79968	-0-	43	2			Y	-0-	77	0			-0-
06	77430 X	27164	-0-	-50266	-0-	21644	2	5520	9	Y	5018	4873	0	31	8	114
07	80011 X	44606	-0-	-35405	-0-	37405	2	7201	9	Y	6546	6492	0	41	8	127
08	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	39702	2	6461	9	Y	5874	5870	0	22	8	109
*09	35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	31002	2	4025	9	Y	3659	3666	0	9	8	93

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

04	62070 X	9781	-0-	-52289	-0-	8444	2	1337	9	Y	1215	1180	0	15	8	20
05	64139 X	31364	-0-	-32775	-0-	25923	2	5441	9	Y	4946	4786	0	82	8	98
06	62070 X	9202	-0-	-52868	-0-	7708	2	1494	9	Y	1358	1412	0	13	8	31
07	64139 X	25	-0-	-64114	-0-	24	2	1	9	Y	1	31	0	1	8	-0-
08	31372 X	5	-0-	-31367	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

04	71850 X	30953	-0-	-40897	-0-	27696	2	3257	9	Y	2961	2888	0	52	8	49
05	74245 X	19099	-0-	-55146	-0-	17383	2	1716	9	Y	1560	1540	0	38	8	31
06	71850 X	40484	-0-	-31366	-0-	36017	2	4467	9	Y	4061	3965	0	35	8	92
07	74245 X	6520	-0-	-67725	-0-	6520	2			Y	-0-	92	0			-0-
08	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74520	X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	77004	X	3130	-0-	-73874	-0-	2962	2	168	9	Y	153	142	0	8	8	3
06	74520	X	10359	-0-	-64161	-0-	9147	2	1212	9	Y	1102	1035	0	46	8	24
07	77004	X	5	-0-	-76999	-0-	5	2			Y	-0-	24	0			-0-
08	33976	X	12673	-0-	-21303	-0-	11103	2	1570	9	Y	1427	1368	0	33	8	26
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

04	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	47115	2	7662	9	Y	6965	6821	0	68	8	117
05	74381	X	74381	-0-	-0-	-0-	67311	2	7070	9	Y	6427	6334	0	83	8	127
06	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	46251	2	4034	9	Y	3667	3668	0	43	8	83
07	69119	X	69119	-0-	-0-	-0-	64445	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
08	69919	X	69919	-0-	-0-	-0-	65312	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77
*09	50291	X	50291	-0-	-0-	-0-	47576	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15	8	63

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

04	0	W	37460	-0-	37460	113907	29760	2	7700	9	Y	7000	6821	0	103	8	117
05	0	W	38546	-0-	38546	152453	31463	2	7083	9	Y	6439	6334	0	95	8	127
06	0	W	32796	-0-	32796	185249	28761	2	4035	9	Y	3668	3668	0	44	8	83
07	0	W	32491	-0-	32491	217740	27836	2	4655	9	Y	4232	4192	0	41	8	82
08	0	W	32815	-0-	32815	250555	28222	2	4593	9	Y	4175	4153	0	27	8	77
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250555					Y	NO RPT					77

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

04	78913	X	78913	-0-	-0-	-0-	71128	2	7785	9	Y	7077	6821	0	180	8	117
05	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	62488	2	7222	9	Y	6565	6334	0	221	8	127
06	40710	X	23989	-0-	-16721	-0-	19971	2	4018	9	Y	3653	3668	0	29	8	83
07	42067	X	30618	-0-	-11449	-0-	25974	2	4644	9	Y	4222	4192	0	31	8	82
08	42067	X	30911	-0-	-11156	-0-	26324	2	4587	9	Y	4170	4153	0	22	8	77
09	40710	X	21810	-0-	-18900	-0-	19103	2	2707	9	Y	2461	2467	0	8	8	63

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1736	1348	0	355	8	33
02	0		63443	-0-	63443	63443	45887	2	17556	9	Y	15960	15319	0	581	8	93
*03	164462	X	101019	-0-	-63443	-0-	81130	2	19889	9	Y	18081	17724	0	365	8	85
04	71490	X	63903	-0-	-7587	-0-	52444	2	11459	9	Y	10417	10158	0	170	8	174
05	73873	X	9229	-0-	-64644	-0-	8636	2	593	9	Y	539	509	0	197	8	7
06	71490	X	40884	-0-	-30606	-0-	35719	2	5165	9	Y	4695	4269	0	334	8	99
07	73873	X	69638	-0-	-4235	-0-	60733	2	8905	9	Y	8095	7874	0	166	8	154
08	73873	X	49647	-0-	-24226	-0-	42937	2	6710	9	Y	6100	6085	0	57	8	112
09	71490	X	32127	-0-	-39363	-0-	28379	2	3748	9	Y	3407	3415	0	17	8	87

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7938	7582	0	1	5	186
													169	8			
02	0		39008	-0-	39008	39008	27210	2	11798	9	Y	10725	10327	0	522	8	62
*03	87114	X	48106	-0-	-39008	-0-	38067	2	10039	9	Y	9126	8573	0	574	8	41
04	40710	X	23913	-0-	-16797	-0-	16177	2	7736	9	Y	7033	6821	0	136	8	117
05	42067	X	31686	-0-	-10381	-0-	24394	2	7292	9	Y	6629	6334	0	285	8	127
*06	40756	X	40756	-0-	-0-	-0-	36682	2	4074	9	Y	3704	3668	0	80	8	83
07	42067	X	41488	-0-	-579	-0-	36814	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
08	42067	X	41917	-0-	-150	-0-	37310	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77
09	40710	X	29790	-0-	-10920	-0-	27075	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15	8	63

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1290	887	0	381	8	22
02	0		82340	-0-	82340	82340	59987	2	22353	9	Y	20321	19551	0	673	8	119
*03	162358	X	80018	-0-	-82340	-0-	67798	2	12220	9	Y	11109	10837	0	339	8	52
*04	86275	X	86275	-0-	-0-	-0-	75442	2	10833	9	Y	9848	9549	0	187	8	164
*05	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	60230	2	9283	9	Y	8439	8142	0	298	8	163
*06	63633	X	63633	-0-	-0-	-0-	54777	2	8856	9	Y	8051	7929	0	104	8	181
*07	70942	X	70942	-0-	-0-	-0-	64203	2	6739	9	Y	6126	6114	0	75	8	118
*08	63463	X	63463	-0-	-0-	-0-	57753	2	5710	9	Y	5191	5170	0	43	8	96
*09	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	41513	2	3407	9	Y	3097	3099	0	15	8	79

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1364	885	0	457	8	22
02	0		44801	-0-	44801	44801	31298	2	13503	9	Y	12275	11465	0	762	8	70
*03	134171	X	89370	-0-	-44801	-0-	75839	2	13531	9	Y	12301	11698	0	617	8	56
*04	70593	X	70593	-0-	-0-	-0-	61938	2	8655	9	Y	7868	7609	0	185	8	130
*05	73445	X	73445	-0-	-0-	-0-	66049	2	7396	9	Y	6724	6416	0	309	8	129
*06	65648	X	65648	-0-	-0-	-0-	60696	2	4952	9	Y	4502	4353	0	179	8	99
*07	66102	X	66102	-0-	-0-	-0-	60809	2	5293	9	Y	4812	4673	0	147	8	91
*08	61077	X	61077	-0-	-0-	-0-	56574	2	4503	9	Y	4094	3991	0	120	8	74
*09	39152	X	39152	-0-	-0-	-0-	36436	2	2716	9	Y	2469	2432	0	49	8	62

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1204	1153	0	34	8	17
01	0		43331	-0-	43331	43331	26558	2	16773	9	Y	15248	13908	0	21	5	341
													995	8			
02	0		76031	-0-	76031	119362	55196	2	3	3	Y	18944	18621	0	553	8	111
							20838	9									
*03	186817	X	67455	-0-	-119362	-0-	50294	2	17161	9	Y	15601	15273	0	365	8	74
*04	68023	X	68023	-0-	-0-	-0-	54773	2	12	3	Y	12056	11740	0	189	8	201
							13262	9									
*05	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	59664	2	16260	9	Y	14782	14520	0	170	8	293
*06	89306	X	89306	-0-	-0-	-0-	76760	2	12546	9	Y	11405	11373	0	66	8	259
*07	78463	X	78463	-0-	-0-	-0-	68119	2	10344	9	Y	9404	9432	0	49	8	182
*08	81632	X	81632	-0-	-0-	-0-	72448	2	9184	9	Y	8349	8339	0	37	8	155
*09	62545	X	62545	-0-	-0-	-0-	58056	2	4489	9	Y	4081	4116	0	16	8	104

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1282	869	0	392	8	21
02	0		45223	-0-	45223	45223	30196	2	15027	9	Y	13661	12878	0	726	8	78
*03	119276	X	74053	-0-	-45223	-0-	59269	2	14784	9	Y	13440	12959	0	497	8	62
*04	63031	X	63031	-0-	-0-	-0-	50621	2	12410	9	Y	11282	10964	0	192	8	188
*05	78331	X	78331	-0-	-0-	-0-	69013	2	9318	9	Y	8471	8306	0	187	8	166
*06	63044	X	63044	-0-	-0-	-0-	57632	2	5412	9	Y	4920	4887	0	89	8	110
*07	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	45807	2	4132	9	Y	3756	3730	0	64	8	72
*08	51530	X	51530	-0-	-0-	-0-	46950	2	4580	9	Y	4164	4126	0	33	8	77
*09	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	31903	2	2412	9	Y	2193	2202	0	12	8	56

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9419	-0-	9419	9419	7570	2	1849	9	Y	1681	1153	0	511	8	17
01	0		57850	-0-	57850	67269	40866	2	16984	9	Y	15440	13908	0	120	5	341
													1088	8			
02	0		75807	-0-	75807	143076	54922	2	20885	9	Y	18986	18621	0	595	8	111
*03	233670	X	90594	-0-	-143076	-0-	73439	2	17155	9	Y	15595	15273	0	359	8	74
*04	103323	X	103323	-0-	-0-	-0-	90106	2	13217	9	Y	12015	11740	0	148	8	201
*05	102422	X	102422	-0-	-0-	-0-	86117	2	16305	9	Y	14823	14520	0	211	8	293
*06	86233	X	86233	-0-	-0-	-0-	73693	2	12540	9	Y	11400	11373	0	61	8	259
*07	76454	X	76454	-0-	-0-	-0-	66117	2	10337	9	Y	9397	9432	0	42	8	182
08	72416	X	71168	-0-	-1248	-0-	62002	2	9166	9	Y	8333	8339	0	21	8	155
09	70080	X	50198	-0-	-19882	-0-	45719	2	4479	9	Y	4072	4116	0	7	8	104

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
05	SHUT IN		6036	-0-	6036	185720	36	1	5047	3	N	859	965	1			76
							8	4	945	9							
06	SHUT IN		30878	-0-	30878	216598	90	1	27872	3	N	2280	2088	1			268
							408	4	2508	9							
07	SHUT IN		36052	-0-	36052	252650	93	1	31192	3	N	2087	2298	1			57
							2471	4	2296	9							
08	SHUT IN		21937	-0-	21937	274587	93	1	15878	3	N	1991	1925	1	35	8	88
							3776	4	2190	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	274587					N	NO RPT					88

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68040	X	21744	-0-	-46296	-0-	268	1	19162	3	N	1846	2362	1	28	8	463
							283	4	2031	9							
05	22723	X	21870	-0-	-853	-0-	206	1	18923	3	N	1812	1816	1	43	8	416
							748	4	1993	9							
06	21570	X	19474	-0-	-2096	-0-	122	1	17581	3	N	1564	1746	1	16	8	218
							51	4	1720	9							
07	22475	X	18223	-0-	-4252	-0-	1218	1	15416	3	N	1434	1376	1	8	8	268
							12	4	1577	9							
08	22475	X	16697	-0-	-5778	-0-	818	1	14346	3	N	1328	1221	1	18	8	357
							72	4	1461	9							
09	21750	X	15964	-0-	-5786	-0-	961	1	13328	3	N	1296	1281	1	6	8	366
							249	4	1426	9							

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84090	X	32565	-0-	-51525	-0-	94	1	30831	3	N	1405	1093	1	33	8	502
							94	4	1546	9							
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	88	1	29118	3	N	1301	1448	1	41	8	314
							84	4	1431	9							
06	25500	X	21234	-0-	-4266	-0-	97	1	20083	3	N	881	903	1	14	8	278
							85	4	969	9							
07	33666	X	22809	-0-	-10857	-0-	99	1	21593	3	N	912	863	1	6	8	321
							114	4	1003	9							
08	33666	X	12447	-0-	-21219	-0-	86	1	11135	3	N	988	891	1	15	8	403
							139	4	1087	9							
09	32580	X	3523	-0-	-29057	-0-	26	1	3152	3	N	314	172	1	1	8	544
							345	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	295	1	25084	3	Y	2466	2549	1	9	8	239
							12	4	2713	9							
05	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	110	1	24383	3	Y	2197	2163	1	12	8	261
							2417	9									
06	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	521	1	28322	3	Y	2127	1973	1	5	8	410
							21	4	2340	9							
07	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	334	1	29163	3	Y	1885	1849	1	2	8	444
							1	4	2074	9							
08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	953	1	23559	3	Y	1942	2088	1	6	8	292
							61	4	2136	9							
*09	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	51	1	20976	3	Y	1716	1717	1	1	8	290
							1	4	1888	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

04	43080	X	42375	-0-	-705	-0-	438	1	38882	3	Y	2762	2844	1	13	8	267
							17	4	3038	9							
05	44516	X	38102	-0-	-6414	-0-	141	1	35413	3	Y	2316	2290	1	18	8	275
							2548	9									
06	43080	X	33824	-0-	-9256	-0-	602	1	30851	3	Y	2134	1992	1	5	8	412
							24	4	2347	9							
07	0	W	31426	-0-	31426	31426	328	1	28889	3	Y	2007	1943	1	3	8	473
							1	4	2208	9							
08	0	W	33334	-0-	33334	64760	937	1	30208	3	Y	1935	2111	1	6	8	291
							60	4	2129	9							
09	0	W	29847	-0-	29847	94607	49	1	27852	3	Y	1768	1758	1	2	8	299
							1	4	1945	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

04	DLQ G-10		12200	-0-	12200	66156	840	1	11265	2	N	86						465
							95	9										
05	DLQ G-10		23675	-0-	23675	89831	868	1	22574	2	N	212						677
							233	9										
06	96494	X	6663	-0-	-89831	-0-	6336	2	327	9	N	297	185	1				789
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	805	1	6952	2	N	165	187	1				767
							182	9										
*08	28551	X	13118	-0-	-15433	-0-	820	1	12191	2	N	97	148	1				716
							107	9										
09	22920	X	519	-0-	-22401	-0-	270	1	249	9	N	226	369	1	10	8		563

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21210	X	18168	-0-	-3042	-0-	835	1	14392	2	N	2279	2334	1			387
							434	4	2507	9							
05	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	1120	1	18596	2	Y	2279	2134	1			532
							61	4	2507	9							
06	21210	X	13982	-0-	-7228	-0-	546	1	9480	2	Y	1658	1695	1			495
							2132	4	1824	9							
07	21917	X	11287	-0-	-10630	-0-	320	1	6346	2	Y	1661	1805	1			351
							2794	4	1827	9							
08	21917	X	4737	-0-	-17180	-0-	164	1	2926	2	Y	1497	1424	1			424
							1647	9									
*09	21210	X	4343	-0-	-16867	-0-	153	1	2786	2	Y	1276	1228	0			472
							1404	9									

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

04	37050	X	24911	-0-	-12139	-0-	1156	1	19920	2	N	2941	3133	1			240
							600	4	3235	9							
05	38285	X	24289	-0-	-13996	-0-	1235	1	20498	2	N	2263	2307	1			196
							67	4	2489	9							
06	37050	X	20001	-0-	-17049	-0-	815	1	14154	2	N	1681	1698	1			179
							3183	4	1849	9							
07	38285	X	18076	-0-	-20209	-0-	544	1	10771	2	N	1835	1751	1			263
							4742	4	2019	9							
08	38285	X	13143	-0-	-25142	-0-	598	1	10664	2	N	1710	1862	1			111
							1881	9									
09	24900	X	16755	-0-	-8145	-0-	778	1	14141	2	N	1669	1487	0			293
							1836	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

04	35850	X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					-0-
06	35850	X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT					-0-
07	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					-0-
09	35850	X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)//CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	7278	-0-	-972	-0-	7231	2	47	9	N	43					193
05	8308	X	7298	-0-	-1010	-0-	7256	2	42	9	N	38	177	1			54
06	8040	X	7122	-0-	-918	-0-	7076	2	46	9	N	42					96
07	8308	X	7823	-0-	-485	-0-	7773	2	50	9	N	45					141
08	7533	X	3919	-0-	-3614	-0-	3872	2	47	9	N	43					184
09	7290	X	6310	-0-	-980	-0-	6246	2	64	9	N	58	178	1			64

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

04	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1810	2	34	9	N	31					119
05	1612	#	781	-0-	-831	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	N	29					169
07	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2757	2	10	9	N	9					178
08	1891	#	1039	-0-	-852	-0-	1005	2	34	9	N	31					209
09	1890	#	120	-0-	-1770	-0-	110	2	10	9	N	9	162	1			56

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	504	2	116	9	N	105	168	1			74
05	496	#	355	-0-	-141	-0-	232	2	123	9	N	112					186
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	364	2	152	9	N	138	167	1			157
07	651	#	311	-0-	-340	-0-	189	2	122	9	N	111	167	1			101
08	651	#	450	-0-	-201	-0-	347	2	103	9	N	94					195
09	630	#	264	-0-	-366	-0-	201	2	63	9	N	57	167	1			85

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	443	-0-	-828	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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
04	330 X	108	-0-	-222	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1159	-0-	-639	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1076	-0-	-514	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	891	-0-	-429	-0-	891	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
*09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

04	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

04	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 X	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
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
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					186
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6	172	1			20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	N	9					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	711	3	15	9	Y	14					44
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	454	3	18	9	Y	16					60
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	392	3	17	9	Y	15					75
07	744	N	384	-0-	-360	-0-	375	3	9	9	Y	8					83
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	1					84
09	420	N	85	-0-	-335	-0-	82	3	3	9	Y	3					87

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	3	3	9	Y	3					9
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	316	3	3	9	Y	3					12
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	273	3	3	9	Y	3					15
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					23
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					24
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	82	3	3	9	Y	3					27

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					20
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	1			15
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			10
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	5			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 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
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7929	4068	-0-	-3861	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
05	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	3090 #	3	-0-	-3087	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3565	7	-0-	-3558	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	3565	6	-0-	-3559	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	3450	95	-0-	-3355	-0-	95	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	424	3	154	9	N	140	185	1		144
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	303	3	186	9	N	169	169	1		144
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484	3	152	9	N	138				282
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	546	3	108	9	N	98	172	1		208
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	334	3	150	9	N	136	170	1		174
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	499	3	135	9	N	123	171	1		126

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	570	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			45
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			45
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			45
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			45
08	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	3	N	-0-			45
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					195
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	N	20					215
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	N	14					229
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					250
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					261
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	166	1			104

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					42
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					68
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					68
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					94
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-				33
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	1			N	-0-				33
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-				33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				33
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				33
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-				154
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				154
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				154
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-				154
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-				154
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1608	3	36	9	N	33				214
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54	9	N	49				263
06	1500	N	795	-0-	-705	-0-	754	3	41	9	N	37				300
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-	166	1		134
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8				142
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	3	10	9	N	9				139

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

04	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-				216
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33	9	N	30				246
06	1080	N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19	9	N	17				263
07	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	42	3	9	9	N	8				271
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1048	3	19	9	N	17				288
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	832	3	20	9	N	18				306

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	15					228
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					238
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10					258
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9	N	16					274

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					245

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	6					163
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	4					167
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	5					172
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					179
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	172	3	12	9	N	11	164	1			26
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					33

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-							167
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-							167
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-							167
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1							168
							1	9											
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	11	156	1					23
							12	9											
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	4							27
							4	9											

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-			62
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-			62
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	Y	-0-			62
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	-0-			62
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	Y	-0-			62
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	-0-			62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	90	1	918	2	N	17			49
						19	9							
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	91	1	944	2	N	17			66
						19	9							
06	1020 N	828	-0-	-192	-0-	13	1	802	2	N	12			78
						13	9							
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	18	1	831	2	N	13			91
						14	9							
08	1054 N	899	-0-	-155	-0-	93	1	794	2	N	11			102
						12	9							
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	N	15			117
						17	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
04	1140	N	885	-0-	-255	-0-	30	1	849	2	N	5	1	8			157
							6	9									
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	31	1	904	2	N	-0-					157
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					157
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	-0-					157
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	31	1	659	2	N	-0-					157
09	900	N	264	-0-	-636	-0-	23	1	241	2	N	-0-					157

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

04	810	N	778	-0-	-32	-0-	90	1	675	2	N	12					87
							13	9									
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	91	1	588	2	N	8					95
							9	9									
06	690	N	16	-0-	-674	-0-	15	1	1	9	N	1					96
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	18	1			N	-0-					96
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	93	1	169	2	N	-0-					96
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	90	1	608	2	N	-0-					96

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	36	-0-	36	36	14	1	22	2	N	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-					47
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-					47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-					47
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	30	1	2111	2	N	8					140
						9	9									
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	30	1	1996	2	N	8					148
						9	9									
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					148
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					148
08	2046 N	1427	-0-	-619	-0-	27	1	1394	2	N	5					153
						6	9									
*09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	30	1	2845	2	N	12					165
						13	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

04	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1038	2	N	12					160
						13	9									
05	1271 N	985	-0-	-286	-0-	62	1	923	2	N	-0-					160
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	7					167
						8	9									
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	2	N	3					170
						3	9									
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	2					172
						2	9									
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					172

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-					2
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	-0-					2
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-					2
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	-0-					2
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					2
09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	30	1	906	2	Y	-0-					2

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	720 N	449	-0-	-271	-0-	90	1	358	2	N	1					110
						1	9									
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	-0-					110
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4					114
						4	9									
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					114
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	93	1	426	2	N	-0-					114
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	90	1	332	2	N	-0-					114

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

04	690 N	658	-0-	-32	-0-	90	1	566	2	N	2					187
						2	9									
05	744 N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	1					188
						1	9									
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					188
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	2					190
						2	9									
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	5					195
						6	9									
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	N	-0-					195

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

04	DLQ G-10	5825	-0-	5825	12316	5825	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3735	-0-	3735	16051	3735	2			N	-0-					-0-
06	19712	3661	-0-	-16051	-0-	635	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	694	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5580 #	5444	-0-	-136	-0-	540	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5430	2364	-0-	-3066	-0-	504	1	1860	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

04	DLQ G-10	15765	-0-	15765	46081	15765	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13121	-0-	13121	59202	13121	2			N	-0-					-0-
06	75112	15910	-0-	-59202	-0-	482	1	15428	2	N	-0-					-0-
07	17484 R	17484	-0-	-0-	-0-	503	1	16981	2	N	-0-					-0-
08	16085	16085	-0-	-0-	-0-	515	1	15570	2	N	-0-					-0-
09	15330	15087	-0-	-243	-0-	466	1	14621	2	N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					12
05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-					12
06	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3			N	-0-					12
07	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	2234	3			N	-0-					12
08	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	2386	3			N	-0-					12
09	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	2273	3			N	-0-					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		61199	-0-	61199	170537	61199	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47033	-0-	47033	217570	47033	2			N	-0-					-0-
06	276355	X	58785	-0-	-217570	-0-	1499	1	57286	2	N	-0-					-0-
07	46911	X	46911	-0-	-0-	-0-	1543	1	45368	2	N	-0-					-0-
08	63240	X	62411	-0-	-829	-0-	1531	1	60880	2	N	-0-					-0-
09	61200	X	56592	-0-	-4608	-0-	1514	1	55078	2	N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	720	X	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	713	X	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	713	X	324	-0-	-389	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	690	X	356	-0-	-334	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290		9	-0-	-1281	515	9	2			N	-0-					-0-
05	1333		485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	1290		1427	-0-	137	137	1427	2			N	-0-					-0-
07	1333		1103	-0-	-230	-0-	1102	2	1	9	N	1					1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
04	DLQ G-10		11217	-0-	11217	32728	11217	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11408	-0-	11408	44136	11408	2			N	-0-					-0-
06	56728		12592	-0-	-44136	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
07	12334	R	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
08	11594	#	11480	-0-	-114	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
09	12600	#	11251	-0-	-1349	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

*01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			228
*02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			228
*03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			228
*04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			228
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			228
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	1932	-0-	-708	-0-	1924	2	8	9	N	7					242
05	2635	X	1187	-0-	-1448	-0-	1155	2	32	9	N	29					271
06	2340	X	1590	-0-	-750	-0-	1570	2	20	9	N	18	179	1			110
07	2418	X	1489	-0-	-929	-0-	1465	2	24	9	N	22					132
*08	2418	X	1592	-0-	-826	-0-	1552	2	40	9	N	36					168
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	2	1			4
*06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1			4
*07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	4	1			6
*09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	6	1			4

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					11
*05	155	#	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2					13
*06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9	1			6
*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					12
*08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3					15
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	23	2	4	9	Y	4					19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
*07	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					4
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					5
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

04	630	#	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2					9
05	651	#	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7	1			3
06	630	#	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					3
*07	651	#	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1					4
08	589	#	532	-0-	-57	-0-	531	2	1	9	Y	1					5
09	570	#	559	-0-	-11	-0-	558	2	1	9	Y	1					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5	1			5
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5	1			7
*07	248	#	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					9
08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					11
*09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	5	1			8

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

04	150	#	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7	1			7
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9					16
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	124	#	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					14
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2					16
*09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	7	1			12

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					18
*05	124	#	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2					20
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14	1			11
*07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12					23
*08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	Y	5					28
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	19	2	8	9	Y	7					35

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

04	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1			5
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5					10
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			7
*07	124	#	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2					9
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					11
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	5	1			8

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

04	300	#	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	#	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4	1			4
06	330	#	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	7	1			4
*07	341	#	211	-0-	-130	-0-	207	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	310	#	205	-0-	-105	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	246	2	6	9	Y	5	4	1			3

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2					8
*05	124 #	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
*07	124 #	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					4
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					5
*09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2					8
05	217 #	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
*07	217 #	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1					4
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
*09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

04	150 #	123	-0-	-27	-0-	122	2	1	9	Y	1					12
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
06	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					4
*07	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					6
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					7
*09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					9

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

*04	1050 #	966	-0-	-84	-0-	964	2	2	9	Y	2					13
*05	1085 #	858	-0-	-227	-0-	856	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	990 #	832	-0-	-158	-0-	832	2			Y	-0-					5
*07	1023 #	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	Y	2					7
08	1023 #	890	-0-	-133	-0-	889	2	1	9	Y	1					8
09	960 #	908	-0-	-52	-0-	907	2	1	9	Y	1					9

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

04	1050 #	902	-0-	-148	-0-	900	2	2	9	Y	2					13
05	1085 #	796	-0-	-289	-0-	794	2	2	9	Y	2	10	1			5
06	1020 #	758	-0-	-262	-0-	757	2	1	9	Y	1					6
*07	1054 #	829	-0-	-225	-0-	827	2	2	9	Y	2					8
08	992 #	905	-0-	-87	-0-	904	2	1	9	Y	1					9
09	900 #	792	-0-	-108	-0-	790	2	2	9	Y	2					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

04	150 #	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2					8
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3
*07	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1					5
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
04	1080 #	865	-0-	-215	-0-	863	2	2	9	Y	2					13
05	1116 #	722	-0-	-394	-0-	720	2	2	9	Y	2	10	1			5
06	1050 #	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-					5
*07	1085 #	803	-0-	-282	-0-	801	2	2	9	Y	2					7
08	961 #	854	-0-	-107	-0-	853	2	1	9	Y	1					8
09	870 #	858	-0-	-12	-0-	856	2	2	9	Y	2					10

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	7	1			7
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	Y	9					16
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	155 #	98	-0-	-57	-0-	94	2	4	9	Y	4					16
08	155 #	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	Y	3					19
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	116	2	2	9	Y	2	8	1			13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
*07	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					5
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

*04	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					8
*05	155 #	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					3
*07	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					6

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

04	240 #	100	-0-	-140	-0-	97	2	3	9	Y	3	6	1			6
05	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5					11
06	210 #	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	Y	1	5	1			7
*07	93 #	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2					9
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	93	2	3	9	Y	3					12
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1	5	1			8

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

04	1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1112	2	3	9	Y	3	7	1			7
05	1178 #	1005	-0-	-173	-0-	995	2	10	9	Y	9					16
06	1020 #	905	-0-	-115	-0-	901	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	1147 #	845	-0-	-302	-0-	843	2	2	9	Y	2					14
08	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1091	2	2	9	Y	2					16
09	1110 #	977	-0-	-133	-0-	975	2	2	9	Y	2	7	1			11

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	239	-0-	-241	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	496	#	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	480	#	285	-0-	-195	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			3
*07	341	#	280	-0-	-61	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	480	#	374	-0-	-106	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	496	#	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	496	#	413	-0-	-83	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	480	#	387	-0-	-93	-0-	380	2	7	9	Y	6	2	1			6

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

04	60	#	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9	6	1			6
*07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	5	1			14
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	Y	12	13	1			13
*09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	13	1			12

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	41	2	33	9	Y	30	18	1			21
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	22	1			3
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7	3	1			8
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	8	1			4
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	4	1			3

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*04	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					17
*05	155	#	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2					19
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	13	1			8
*07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	Y	6					14
*08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3					17
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	19	2	4	9	Y	4					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	420 #	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			5
*07	434 #	411	-0-	-23	-0-	403	2	8	9	Y	7	2	1			10
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	9	1			5
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	390	2	4	9	Y	4	6	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	248	2	87	9	Y	79	40	1			68
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	28	1			40
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	41	1			2
*07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	2	1			5
08	463 R	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	6	1			3
*09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	1			4

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51	1			26
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1			14
06	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	2			Y	-0-	14	1			-0-
*07	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

04	120 #	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
*07	124 #	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1					4
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					5
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38	1			26
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1			26
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	18	1			12
*07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	5	1			9
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1	1			-0-
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					2
06	210	#	103	-0-	-107	-0-	91	2	12	9	N	11	2	1			11
*07	217	#	27	-0-	-190	-0-	19	2	8	9	N	7					18
08	217	#	93	-0-	-124	-0-	92	2	1	9	N	1	13	1			6
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	125	2	3	9	N	3	7	1			2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56	1			28
05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1			11
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	13	1			3
*07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	366	2	32	9	Y	29	12	1			20
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	32	1			31
*09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	468	2	53	9	Y	48	43	1			36

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					8
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
*07	124	#	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					5
*09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

04	150	#	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1					5
*07	155	#	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					7
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	138	2	2	9	Y	2					9

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	150	#	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	155	#	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	4	1			2
*09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5	4	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					12
*05	93 #	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2					14
*06	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	Y	3	10	1			7
*07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					13
*08	62 #	58	-0-	-4	-0-	56	2	2	9	Y	2					15
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	14	2	4	9	Y	4					19

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

04	720 #	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	6	7	1			8
05	744 #	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	750 #	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	Y	1	8	1			1
07	775 #	709	-0-	-66	-0-	707	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					2
*09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	1			2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 #	346	-0-	-44	-0-	332	2	14	9	Y	13	19	1			20
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18					38
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	Y	21	34	1			25
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	322	2	20	9	Y	18	19	1			24
08	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					24
*09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	Y	20	20	1			24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

04	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

04	300 #	194	-0-	-106	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

04	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
*09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
*09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
*09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	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

04	180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-			52
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			52
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			52
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			52
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			52
09	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	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
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	433	-0-	-342	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	750	#	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

04	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	2670	#	2343	-0-	-327	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	2759	#	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3131	#	1533	-0-	-1598	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	3030	#	1888	-0-	-1142	-0-	1888	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

04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
09	1	#	-0-	-0-	-1	-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

04	3300	X	2094	-0-	-1206	-0-	2022	3	72	9	Y	65	54	1			18
05	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	1257	3	3	4	Y	29	39	1			8
							32	9									
06	3300	X	1055	-0-	-2245	-0-	879	3	36	4	Y	127	92	1			43
							140	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	159	157	1			45
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5216	3	209	9	Y	190	176	1			59
*09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3366	3	95	9	Y	86	92	1			53

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	928	3	36	9	Y	33	27	1			9
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	652	3	7	4	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	536	3	23	4	Y	33	24	1			11
							36	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12	20	1			3
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	714	3	29	9	Y	26	21	1			8
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	756	3	48	9	Y	44	25	1			27

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2334	3	54	9	N	49					170
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2110	3	194	9	N	176	173	1			173
06	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2222	3	41	9	N	37					210
07	2480	N	1456	-0-	-1024	-0-	1456	3			N	-0-					210
08	2294	N	1301	-0-	-993	-0-	1283	3	18	9	N	16	152	1			74
09	2250	N	1359	-0-	-891	-0-	1353	3	6	9	N	5					79

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2338	3	54	9	N	49					340
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	3	3	9	N	3	3	8			340
06	2100	N	684	-0-	-1416	-0-	677	3	7	9	N	6	168	1			178
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2665	3	80	9	N	73	178	1	3	8	70
08	2542	N	528	-0-	-2014	-0-	478	3	50	9	N	45					115
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2395	3	18	9	N	16	4	8			127

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2953	3	68	9	N	62	382	1			62
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2956	3	59	9	N	54	3	8			113
06	3000	X	665	-0-	-2335	-0-	623	3	42	9	N	38					151
07	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	2967	3	65	9	N	59	3	8			207
08	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	482	3	21	9	N	19					226
09	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	2616	3	66	9	N	60	3	8			283

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8168	3	62	9	Y	56	36	1			45
05	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	6673	3	67	9	Y	61	71	1			35
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8384	3	65	9	Y	59	18	1			76
07	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7834	3	55	9	Y	50	83	1			43
08	8494	X	6826	-0-	-1668	-0-	6765	3	61	9	Y	55	60	1			38
09	8460	X	6977	-0-	-1483	-0-	6912	3	65	9	Y	59	41	1			56

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	41	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	3	5	4	Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	4	Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					27
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					27
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					27
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					27
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					27
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	N	2					140
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	N	1					141
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1	9	N	1					142
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	3	2	9	N	2					144
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					145
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1					146

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					157
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					157
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					157
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					157
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					157
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40	40	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	91	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	38	38	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	90	90	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

04	1000	N	440	-0-	-560	748	440	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	499	-0-	-748	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

04	1000	N	440	-0-	-560	746	440	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	499	-0-	-746	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431		730	-0-	-701	1436	85	1	645	2	N	-0-					-0-
05	2393	R	957	-0-	-1436	-0-	85	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	R	226	-0-	-700	-0-	76	1	147	2	Y	3	21	1			7
							3	9									
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	Y	6					13
							7	9									
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	76	1	162	2	Y	6					19
							7	9									
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	76	1	88	2	Y	5					24
							6	9									
08	341	#	144	-0-	-197	-0-	76	1	61	2	Y	6					30
							7	9									
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1230 N	809	-0-	-421	-0-	801	3	8	9	N	7			308
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1041	3	24	9	N	22			330
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	987	3	24	9	N	22			352
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			352
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	N	10			362
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	3	9	9	N	8			370

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

04	17310 X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
05	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	212	9	Y	193	160	0			33
06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21457	2	124	9	Y	113	113	0			33
07	22537 X	20526	-0-	-2011	-0-	20266	2	260	9	Y	236	244	0			25
08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27054	2	303	9	Y	275	259	0			41
*09	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	25078	2	186	9	Y	169	178	0			32

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	449	-0-	-2191	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	930	9	Y	845	714	0			131
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	762	2	625	9	Y	568	534	0			165
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	736	2	820	9	Y	745	830	0			80
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	793	2	699	9	Y	635	620	0			95
*09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1356	2	804	9	Y	731	688	0			138

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	71 N	18	-0-	-53	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	278	3	196	4	N	78	67	1			69
						86	9									
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	170	3	200	4	N	52					121
						57	9									
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	304	3	11	4	N	84	72	1			133
						92	9									
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	510	3	6	4	N	80	67	1			146
						88	9									
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	438	3	78	9	N	71	134	1			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	270	3	47	4	N	70	68	1			85
						77	9									

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21758																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						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

04	1560 #	1035	-0-	-525	-0-	1011	2	24	9	N	22					336
05	1581 #	1201	-0-	-380	-0-	1128	2	73	9	N	66	187	1			215
06	1530 #	1449	-0-	-81	-0-	1283	2	166	9	N	151	188	1			178
07	1581 #	1549	-0-	-32	-0-	1319	2	230	9	N	209	189	1			198
08	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1190	2	230	9	N	209	190	1			217
09	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					217

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

04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3544	2	N	-0-					160
05	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	60	1	3560	2	N	-0-					160
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	60	1	3075	2	N	-0-					160
07	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	60	1	2291	2	N	-0-					160
08	3720 X	1987	-0-	-1733	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					160
09	3600 X	953	-0-	-2647	-0-	60	1	893	2	N	-0-					160

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2416	3	48	9	N	44					176
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	N	47					223
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2839	3	39	9	N	35	189	1			69
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4447	3	77	9	N	70					139
08	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2509	3	34	9	N	31					170
09	2880	X	1368	-0-	-1512	-0-	1368	3			N	-0-					170

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

04	12570	#	10306	-0-	-2264	-0-	308	1	9943	3	N	50	40	8			98
							55	9									
05	12989	#	12364	-0-	-625	-0-	297	1	11885	3	N	165	149	8			114
							182	9									
06	12120	#	11283	-0-	-837	-0-	319	1	10718	3	N	224	200	8			138
							246	9									
07	12524	#	10302	-0-	-2222	-0-	308	1	9951	3	N	39					177
							43	9									
08	12707	R	12707	-0-	-0-	-0-	341	1	12325	3	N	37	37	8			177
							41	9									
09	11970	#	11281	-0-	-689	-0-	242	1	10964	3	N	68	173	1	43	8	29
							75	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	992	X	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

04	8019 X	2818	-0-	-5201	-0-	2754	3	64	9	N	58	178	1			41
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	N	23					64
06	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2474	3	36	9	N	33					97
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3095	3	37	9	N	34					131
08	2914 X	1592	-0-	-1322	-0-	1569	3	23	9	N	21					152
09	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2327	3	66	9	N	60	161	1			51

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	70					170
05	138 N	-0-	-0-	-138	-0-					Y	67					237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	160	1			103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

04	1590 N	131	-0-	-1459	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	335	3	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		403	-0-	403	825	403	3			N	-0-					-0-
06	1225	X	400	-0-	-825	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	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

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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

04	1200	N	798	-0-	-402	-0-	798	2		N	-0-					-0-
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2		N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					-0-
08	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2		N	-0-					-0-
09	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STEWARD ENERGY, LLC 819608
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

04	2430	#	1499	-0-	-931	-0-	1499	2		N	-0-					-0-
05	2511	#	1569	-0-	-942	-0-	1569	2		N	-0-					-0-
06	1740	#	1676	-0-	-64	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
07	1612	#	1608	-0-	-4	-0-	1608	2		N	-0-					-0-
08	1581	#	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-					-0-
*09	2886	R	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

04	1380 X	1053	-0-	-327	-0-	1052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2070 X	1616	-0-	-454	-0-	1608	3	8	9	N	7	7	8			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

04	3900 X	1817	-0-	-2083	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900 X	3617	-0-	-283	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
*09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41896	X	41896	-0-	-0-	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	35475	-0-	-5135	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
06	44476	X	44476	-0-	-0-	-0-	44476	2			N	-0-					-0-
07	44449	X	44449	-0-	-0-	-0-	44449	2			N	-0-					-0-
*08	43090	X	42351	-0-	-739	-0-	42351	2			N	-0-					-0-
09	41700	X	36707	-0-	-4993	-0-	36707	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

04	6030	X	4210	-0-	-1820	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	2612	-0-	-3836	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	583	-0-	-3757	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	27	-0-	-4173	-0-	27	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	56100	X	52966	-0-	-3134	-0-	52966	2			N	-0-					-0-
05	57970	X	39477	-0-	-18493	-0-	39477	2			N	-0-					-0-
06	54299	X	54299	-0-	-0-	-0-	54299	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	54018	-0-	-728	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
*08	54746	X	54517	-0-	-229	-0-	54517	2			N	-0-					-0-
09	54300	X	50435	-0-	-3865	-0-	50435	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4026	-0-	-748	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*08	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

04	6000	X	5537	-0-	-463	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4417	-0-	-1783	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
*08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
*09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	145	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-					-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	16645	-0-	-8015	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	9363	-0-	-16119	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	2954	-0-	-17196	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	6990	-0-	-5730	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

04	1050	N	743	-0-	-307	-0-	31	1	712	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
05	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
06	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2519	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2313	-0-	2313	4832	2313	3		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

04	5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
05	5363 X	683	-0-	-4680	-0-	683	3		N	-0-			-0-
06	5190 X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
07	4216 X	2097	-0-	-2119	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	1358	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4095	-0-	4095	5453	4095	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

04	9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3		N	-0-			-0-
05	9951 X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3		N	-0-			-0-
07	8773 X	7643	-0-	-1130	-0-	7643	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7018	-0-	7018	7018	7018	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10328	-0-	10328	17346	10328	3		N	-0-			-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

04	10140 X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3		N	-0-			37
05	10478 X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3		N	-0-			37
06	10140 X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3		N	-0-			37
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3		N	-0-			37
08	DLQ G-10	10246	-0-	10246	10246	10246	3		N	-0-			37
09	DLQ G-10	10320	-0-	10320	20566	10320	3		N	-0-			37

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3		N	-0-			-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3		N	-0-			-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4202	-0-	4202	8825	4202	3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3			N	-0-					3
05	6727	X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			N	-0-					3
06	6600	X	5923	-0-	-677	-0-	5923	3			N	-0-					3
07	6820	X	6481	-0-	-339	-0-	6481	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10		6426	-0-	6426	6426	6426	3			N	-0-					3
09	DLQ G-10		6158	-0-	6158	12584	6158	3			N	-0-					3

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3			N	-0-					-0-
05	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	14306	-0-	-1204	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
07	18538	X	15378	-0-	-3160	-0-	15378	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16631	-0-	16631	16631	16631	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12038	-0-	12038	28669	12038	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13860	X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
05	17670	X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	34	-0-	-17066	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6561	-0-	3561	5843	6561	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5307	-0-	2207	8050	5307	3			N	-0-					-0-
06	14407	X	6357	-0-	-8050	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	2510	-0-	-6914	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6560	-0-	6560	6560	6560	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8097	-0-	8097	14657	8097	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	68	9	N	62					62
06	8760	X	2235	-0-	-6525	-0-	2235	3			N	-0-					62
07	9052	X	1055	-0-	-7997	-0-	1055	3			N	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-					62

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
05	10106 X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10650	-0-	10650	10650	10650	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8892	-0-	8892	19542	8892	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

04	6960 X	4	-0-	-6956	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					3
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					3

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

04	8760 X	4553	-0-	-4207	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	9052 X	75	-0-	-8977	-0-	21	3	54	9	N	49					49
06	8760 X	233	-0-	-8527	-0-	233	3			N	-0-					49
07	5890 X	35	-0-	-5855	-0-	35	3			N	-0-					49
08	T. A.	1539	-0-	1539	1539	1539	3			N	-0-					49
09	T. A.	1332	-0-	1332	2871	1332	3			N	-0-					49

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

04	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
05	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
06	13710 X	13661	-0-	-49	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
07	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14228	-0-	14228	14228	14228	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8702	-0-	8702	22930	8702	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3			N	-0-					-0-
05	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
06	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	3			N	-0-					-0-
07	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18568	-0-	18568	18568	18568	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	17891	-0-	17891	36459	17891	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					3
05	22041 X	17464	-0-	-4577	-0-	17464	3			N	-0-					3
06	21330 X	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					3
07	22041 X	21	-0-	-22020	-0-	21	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4991 X	1651	-0-	-3340	-0-	1650	3	1	9	N	1					1
06	4320 X	1325	-0-	-2995	-0-	1325	3			N	-0-					1
07	3658 X	2658	-0-	-1000	-0-	2658	3			N	-0-					1
08	DLQ G-10	3503	-0-	3503	3503	3503	3			N	-0-					1
09	DLQ G-10	5535	-0-	5535	9038	5535	3			N	-0-					1

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3			N	-0-					-0-
05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	3			N	-0-					-0-
06	18180 X	9930	-0-	-8250	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	29309	-0-	29309	29309	29309	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21991	-0-	21991	51300	21991	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

04	5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5085	3	7	9	N	6					204
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					204
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					204
07	6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5932	3			N	-0-					204
08	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329	3			N	-0-					204
09	DLQ G-10	3653	-0-	3653	7982	3653	3			N	-0-					204

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	836	-0-	-2512	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9010	-0-	9010	9010	9010	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8234	-0-	8234	17244	8234	3			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

04	12690 X	12050	-0-	-640	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
05	12555 X	12362	-0-	-193	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
06	12150 X	11639	-0-	-511	-0-	11639	3			N	-0-					-0-
07	12555 X	9747	-0-	-2808	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12874	-0-	12874	12874	12874	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11429	-0-	11429	24303	11429	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
04	13920 X	13325	-0-	-595	-0-	13325	3		N	-0-			-0-
05	13640 X	13370	-0-	-270	-0-	13370	3		N	-0-			-0-
06	14520 X	12795	-0-	-1725	-0-	12795	3		N	-0-			-0-
07	15004 X	13000	-0-	-2004	-0-	13000	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10180	-0-	10180	10180	10180	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5996	-0-	5996	16176	5996	3		N	-0-			-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3		N	-0-			-0-
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3		N	-0-			-0-
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3		N	-0-			-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
08	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3		N	-0-			-0-
*09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	3		N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3		N	-0-			-0-
05	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3		N	-0-			-0-
06	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3		N	-0-			-0-
07	8773 X	4216	-0-	-4557	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6660	-0-	6660	6660	6660	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5033	-0-	5033	11693	5033	3		N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

04	2934 N	2761	-0-	-173	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
06	1800 X	1503	-0-	-297	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
*09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

04	15210 X	14220	-0-	-990	-0-	14220	3		N	-0-			33
05	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3		N	-0-			33
06	14310 X	14069	-0-	-241	-0-	14069	3		N	-0-			33
07	14787 X	12914	-0-	-1873	-0-	12914	3		N	-0-			33
08	DLQ G-10	14007	-0-	14007	14007	14007	3		N	-0-			33
09	DLQ G-10	12912	-0-	12912	26919	12912	3		N	-0-			33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221

FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	56	-0-	-64	-0-	48	2	8	9	N	7				41
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6				47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-	1	7		-0-
*04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-				-0-
*05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-				-0-
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44				44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1		-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					2
*04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					2
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	199	2	163	9	N	148					150
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					150
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

*03	3348 X	1203	-0-	-2145	-0-	37	1	1166	2	N	-0-	190	7			-0-
*04	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*05	2821 X	1386	-0-	-1435	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2112	-0-	-618	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	2193	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2193					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

04	450 #	438	-0-	-12	-0-	361	2	77	9	N	70	165	1			229
05	527 #	344	-0-	-183	-0-	287	2	57	9	N	52	166	1			115
06	510 #	438	-0-	-72	-0-	352	2	86	9	N	78					193
07	527 #	506	-0-	-21	-0-	386	2	120	9	N	109					302
08	465 #	463	-0-	-2	-0-	390	2	73	9	N	66	178	1			190
*09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	380	2	92	9	N	84					274

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

04	4980 X	4843	-0-	-137	-0-	4834	3	9	9	N	8	8	8			63
05	5084 X	4942	-0-	-142	-0-	4894	3	48	9	N	44	2	8			105
06	4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4752	3	15	9	N	14	94	1	11	8	14
07	5084 X	5045	-0-	-39	-0-	4956	3	89	9	N	81	10	8			85
08	4991 X	4869	-0-	-122	-0-	4844	3	25	9	N	23	5	8			103
09	4830 X	4700	-0-	-130	-0-	4657	3	43	9	N	39	92	1	39	8	11

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 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
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	N	1	1	8			65
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	69	3	48	9	N	44	2	8			107
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	67	3	4	9	N	4	94	1	1	8	16
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	80	3	89	9	N	81	1	8			96
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	82	3	26	9	N	24	5	8			115
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	N	9	92	1	9	8	23

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	701	1	598	2	N	-0-					-0-
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	192	1	160	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	107	-0-	-389	-0-	56	1	51	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	202	-0-	-1088	-0-	94	2			N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

04	DLQ G-10		8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-					-0-
06	71187	X	27082	-0-	-44105	-0-	11046	1	16036	2	N	-0-					-0-
07	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	11949	1	9918	2	N	-0-					-0-
*08	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	12835	1	9511	2	N	-0-					-0-
09	27090	X	24265	-0-	-2825	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-			-0-
06	288401 X	59960	-0-	-228441	-0-	24525	1	35435	2	N	-0-			-0-
07	49942 X	49942	-0-	-0-	-0-	27290	1	22652	2	N	-0-			-0-
*08	61907 X	30666	-0-	-31241	-0-	15913	1	14753	2	N	-0-			-0-
09	59910 X	41304	-0-	-18606	-0-	19186	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-			-0-
06	53400 X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-0-			-0-
07	55180 X	21496	-0-	-33684	-0-	21496	2			N	-0-			-0-
08	45767 X	45767	-0-	-0-	-0-	45767	2			N	-0-			-0-
*09	68272 X	68272	-0-	-0-	-0-	68272	2			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	12690 X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2			N	-0-			1
05	12307 X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2			N	-0-			1
06	11550 X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283	2	N	-0-			1
07	11935 X	9860	-0-	-2075	-0-	510	1	9350	2	N	-0-			1
08	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	550	1	10258	2	N	-0-			1
09	9840 X	6292	-0-	-3548	-0-	572	1	5720	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

04	24360 X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2			N	-0-			53
05	25172 X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2			N	-0-			53
06	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922	2	N	-0-			53
07	29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	155	1	29558	2	N	-0-			53
08	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	135	1	25806	2	N	-0-			53
*09	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	150	1	25706	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			Y	-0-					-0-
05	13175	X	10326	-0-	-2849	-0-	10326	2			Y	-0-					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	937	1	12619	2	Y	-0-					-0-
07	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	982	1	15160	2	Y	-0-					-0-
08	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	839	1	12946	2	Y	-0-					-0-
*09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1449	1	12979	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1355	2	6	9	N	5					162
05	1457	#	1236	-0-	-221	-0-	1225	2	11	9	N	10					172
06	1830	#	1489	-0-	-341	-0-	1475	2	14	9	N	13					185
07	1891	#	1400	-0-	-491	-0-	1390	2	10	9	N	9					194
08	1891	#	1113	-0-	-778	-0-	1112	2	1	9	N	1					195
09	1500	#	5	-0-	-1495	-0-	5	2			N	-0-					195

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

04	810	#	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					53
05	837	#	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					53
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					53
07	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					53
08	837	#	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					53
09	840	#	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

04	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41	9	Y	37	29	1			30
05	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					30
06	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					30
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		49	-0-	49	713	49	2			Y	-0-					30

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					20
05	775 #	448	-0-	-327	-0-	448	2			Y	-0-					20
06	750 #	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-					20
07	775 #	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10	37	-0-	37	547	37	2			Y	-0-					20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	163	2	41	9	Y	37	29	1			19
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20	9	Y	18					37
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20	20	1			37
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	Y	32	38	1			31
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	210	2	23	9	Y	21	47	1			5
09	DLQ G-10	36	-0-	36	269	15	2	21	9	Y	19	15	1			9

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
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	877	2	85	9	Y	77	86	1			4
05	923 R	923	-0-	-0-	-0-	865	2	58	9	Y	53					57
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	860	2	68	9	Y	62	61	1			58
07	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1045	2	103	9	Y	94	113	1			39
08	DLQ G-10	661	-0-	661	661	591	2	70	9	Y	64	71	1			32
09	DLQ G-10	104	-0-	104	765	43	2	61	9	Y	55	44	1			43

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
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	913	2	63	9	Y	57	57	1			60
05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	Y	35					95
06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	890	2	44	9	Y	40	40	1			95
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	905	2	70	9	Y	64	76	1			83
08	DLQ G-10	663	-0-	663	663	617	2	46	9	Y	42	47	1			78
09	DLQ G-10	85	-0-	85	748	45	2	40	9	Y	36	29	1			85

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
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	974	2	108	9	Y	98	114	1			34
05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	Y	70					104
06	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	949	2	90	9	Y	82	81	1			105
07	905 R	905	-0-	-0-	-0-	802	2	103	9	Y	94	113	1			86
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	762	2	69	9	Y	63	47	1			102
09	DLQ G-10	68	-0-	68	899	56	2	12	9	Y	11	29	1			84

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	86	1			60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					113
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			107
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			96

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
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	Y	57	57	1			58
05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	Y	35					93
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	831	2	44	9	Y	40	40	1			93
07	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1002	2	70	9	Y	64	76	1			81
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	570	2	46	9	Y	42	71	1			52
09	DLQ G-10	63	-0-	63	679	42	2	21	9	Y	19	15	1			56

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1410 #	861	-0-	-549	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1457 #	873	-0-	-584	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1410 #	912	-0-	-498	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*08	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1050 #	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					114
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					114
06	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					114
07	1085 #	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					114
08	1085 #	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					114
09	1110 #	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

04	720 N	604	-0-	-116	-0-	601	3	3	9	Y	3					12
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	649	2	3	9	Y	3					15
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3					18
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	Y	26					44
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					44
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	827	-0-	-13	-0-	799	3	28	9	N	25	169	1			45
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	828	2	11	9	N	10					55
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					63
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	813	2	80	9	N	73					136
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	790	2	168	9	N	153	153	1			136
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					136

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					89
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					89
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					89
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					89
*08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					89
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

04	870	#	279	-0-	-591	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	868	#	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	961	#	355	-0-	-606	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	930	#	418	-0-	-512	-0-	418	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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	631	-0-	631	2799	619	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	1200 N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	3000 N	1136	-0-	-1864	868	1117	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	1920 N	1052	-0-	-868	-0-	1031	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1035	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

04	DLQ G-10	359	-0-	359	1586	340	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1700 N	674	-0-	-1026	560	652	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1167 N	607	-0-	-560	-0-	582	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	574	2	33	9	Y	30	29	1			4
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	508	2	25	9	Y	23	24	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

04	DLQ G-10	45	-0-	45	198	41	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	329 N	131	-0-	-198	-0-	127	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	91	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

04	DLQ G-10	987	-0-	987	4429	970	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200 N	1643	-0-	443	4872	1618	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000 N	1655	-0-	-1345	3527	1632	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	3100 N	1663	-0-	-1437	2090	1638	2	25	9	Y	23	21	1			4
*08	3100 N	1478	-0-	-1622	468	1458	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

04	DLQ G-10	213	-0-	213	567	101	2	59	4	Y	48	44	1			9
						53	9									
05	821 N	254	-0-	-567	-0-	183	2	36	4	Y	32	37	1			4
						35	9									
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	214	2	4	4	Y	17	24	1			2
						19	9									
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	246	2	2	4	Y	23	21	1			4
						25	9									
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	194	2	41	9	Y	37	35	1			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2312	493	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200 N	904	-0-	-296	2016	879	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	2793 N	777	-0-	-2016	-0-	754	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	754	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2332	494	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1700 N	824	-0-	-876	1456	798	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2297 N	841	-0-	-1456	-0-	798	2	43	9	Y	39	40	1			4
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	806	2	51	9	Y	46	42	1			8
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	714	2	40	9	Y	36	38	1			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2995	675	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200 N	1394	-0-	194	3189	1369	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000 N	1132	-0-	-1868	1321	1109	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	2505 N	1184	-0-	-1321	-0-	1159	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	1395 N	1039	-0-	-356	-0-	1019	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ G-10	521	-0-	521	2314	509	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	1700 N	970	-0-	-730	1584	955	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2460 N	876	-0-	-1584	-0-	857	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	769	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
04	DLQ G-10	134	-0-	134	550	81	2	53	9	Y	48	44	1			9
05	750 N	200	-0-	-550	-0-	133	2	67	9	Y	61	63	1			7
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	192	2	24	9	Y	22	28	1			3
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	262	2	24	9	Y	22	21	1			4
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

04	DLQ G-10	419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17	1			5
						20	9									
05	1689 N	415	-0-	-1274	-0-	309	2	85	4	Y	19	20	1			4
						21	9									
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	337	2	36	9	Y	33	35	1			3
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	391	2	3	4	Y	25	24	1			4
						28	9									
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	376	2	46	9	Y	42	43	1			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	100	2	53	4	Y	18	17	1			5
						20	9									
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	161	2	31	4	Y	19	20	1			4
						21	9									
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	95	2	5	4	Y	17	20	1			2
						19	9									
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	45	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	DLQ G-10	84	-0-	84	84	55	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

04	DLQ G-10	277	-0-	277	900	153	2	85	4	Y	35	29	1			10
						39	9									
05	1186 N	286	-0-	-900	-0-	211	2	52	4	Y	21	27	1			4
						23	9									
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	259	2	5	4	Y	28	35	1			3
						31	9									
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	40	36	1			7
						44	9									
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	268	2	56	9	Y	51	54	1			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

04	DLQ G-10	595	-0-	595	1633	372	3	147	4	Y	69	65	1				33
						76	9										
05	DLQ G-10	599	-0-	599	2232	388	3	135	4	Y	69	69	1				33
						76	9										
06	2805 N	573	-0-	-2232	-0-	501	3	72	9	Y	65	70	1				28
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	502	3	76	9	Y	69	75	1				22
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	495	3	17	4	Y	68	65	1				25
						75	9										
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT						25

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	148	3	29	9	Y	26	24	1				4
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	141	3	23	9	Y	21	21	1				4
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	169	3	25	9	Y	23	23	1				4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	Y	25	27	1				2
08	DLQ G-10	201	-0-	201	201	172	3	29	9	Y	26	24	1				4
09	DLQ G-10	199	-0-	199	400	199	3			Y	-0-	4	1				-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1				2
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	Y	1	2	1				1
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	2	1				3
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	781	3	17	9	Y	15	3	1				15
08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	820	3	44	9	Y	40	30	1				25
09	DLQ G-10	840	-0-	840	1704	805	3	35	9	Y	32	20	1				37

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	278	-0-	-82	-0-	252	2	26	9	Y	24	27	1			4
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	119	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	372	2	33	9	Y	30	27	1			8
*08	155 N	147	-0-	-8	-0-	119	2	28	9	Y	25	29	1			4
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	411	2	33	9	Y	30	31	1			3

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3					62
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					63
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2					65
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	N	2					67
08	465	N	181	-0-	-284	-0-	179	3	2	9	N	2					69
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					69

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3958	-0-	-812	-0-	3896	3	62	9	Y	56					60
05	4743	X	3822	-0-	-921	-0-	3770	3	52	9	Y	47					107
06	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127	1			15
07	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3916	3	47	9	Y	43					58
08	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3962	3	41	9	Y	37					95
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4049	3	43	9	Y	39	106	1			28

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1					11
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					12
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2	1			11
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					13
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			13

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6					14
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					21
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22	1			10
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	3	7	9	Y	6					16
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5					21
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4	10	1			15

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	Y	8					100
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	611	3	9	9	Y	8					108
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3					111
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					111
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					112
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	Y	3	104	1			11

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
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3					43
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5					48
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					50
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					50
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	42	1			10

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					70
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	932	2	1	9	Y	1					71
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	921	2	2	9	Y	2					73
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3					76
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					78
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	Y	2					80

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					876
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
08	DLQ G-10		493	-0-	493	493	425	3	68	9	Y	62					938
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	493					Y	58					996

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					190
05	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					190
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					190
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					190
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					190
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					170
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					170
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			Y	-0-					170
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	10402	3	9	9	Y	8					178
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10411					Y	NO RPT					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

04	25560 X	12139	-0-	-13421	-0-	12138	3	1	9	Y	1					34
05	26412 X	21558	-0-	-4854	-0-	21558	3			Y	-0-	7	0			27
06	31898 X	31898	-0-	-0-	-0-	31898	3			Y	-0-					27
07	36485 X	36485	-0-	-0-	-0-	36484	3	1	9	Y	1					28
08	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	33233	3	10	9	Y	9					37
*09	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	33082	3	17	9	Y	15					52

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2869	3	6	9	Y	5					49
05	3100 N	3013	-0-	-87 B	-0-	3007	3	6	9	Y	5					54
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2337	3	3	9	Y	3					57
07	2976 N	2454	-0-	-522 B	-0-	2448	3	6	9	Y	5	37	1			25
08	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3209	3	2	9	Y	2					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3055	3	6	9	Y	5					32

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24189 N	24189	-0-	-0- B	-0-	24189	2		N	-0-			-0-
05	24204 N	24204	-0-	-0- B	-0-	24204	2		N	-0-			-0-
06	23606 N	23606	-0-	-0- B	-0-	23606	2		N	-0-			-0-
07	24986 N	23665	-0-	-1321 B	-0-	23665	2		N	-0-			-0-
08	24211 N	18360	-0-	-5851 B	-0-	18360	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	22526 N	26280	-0-	3754 B	3754	26280	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3		Y	-0-			6
05	2480 N	2237	-0-	-243 B	-0-	2237	3		Y	-0-			6
06	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3		Y	-0-			6
07	2480 N	2347	-0-	-133 B	-0-	2347	3		Y	-0-			6
*08	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2309	3	1 9	Y	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2140	-0-	-200 B	-0-	2140	3		Y	-0-			7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	28750	29839	-0-	1089 B	-7456	29839	3		N	-0-			-0-
05	30690	26465	-0-	-4225 B	-11681	26465	3		N	-0-			-0-
06	28999	21982	-0-	-7017 B	-18698	21982	3		N	-0-			-0-
07	30845	31118	-0-	273 B	-18425	31118	3		N	-0-			-0-
08	30845	27564	-0-	-3281 B	-21706	27564	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21149 CANCELLED UNDERAGE -> -557													
09	22526	25571	-0-	3045 B	-18104	25571	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 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
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	16560	14346	-0-	-2214	-0-	14324	3	22	9	N	20					144
05	15965 #	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1					145
06	15390 #	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4	9	N	4					149
07	15903 #	12496	-0-	-3407	-0-	12484	3	12	9	N	11					160
08	15500 #	11950	-0-	-3550	-0-	11937	3	13	9	N	12					172
*09	15484 R	15484	-0-	-0-	-0-	15470	3	14	9	N	13					185

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

04	5250 X	4198	-0-	-1052	-0-	4191	3	7	9	Y	6					59
05	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4					63
06	4740 X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4	9	Y	4					67
07	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3956	3	4	9	Y	4	43	1			28
08	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	4434	3	3	9	Y	3					31
*09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5349	3	6	9	Y	5					36

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29					132
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16					148
06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6	9	N	5					153
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8972	2	12	9	N	11					164
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					164
*09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9189	2	41	9	N	37	179	1			22

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

04	12060	X	11305	-0-	-755	-0-	11287	3	18	9	Y	16					210
05	12462	X	9778	-0-	-2684	-0-	9763	3	15	9	Y	14	46	0			178
06	12060	X	9175	-0-	-2885	-0-	9175	3			Y	-0-	2	0			176
07	11687	X	9568	-0-	-2119	-0-	9560	3	8	9	Y	7	1	8			182
*08	11191	X	9745	-0-	-1446	-0-	9715	3	30	9	Y	27					209
09	10830	X	8880	-0-	-1950	-0-	8880	3			Y	-0-					209

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

04	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	44677	3	50	9	Y	45	105	1			236
05	44268	X	39187	-0-	-5081	-0-	39176	3	11	9	Y	10					246
06	42840	X	36198	-0-	-6642	-0-	36184	3	14	9	Y	13					259
07	46221	X	36472	-0-	-9749	-0-	36472	3			Y	-0-					259
08	46221	X	26489	-0-	-19732	-0-	26485	3	4	9	Y	4					263
09	44730	X	32973	-0-	-11757	-0-	32952	3	21	9	Y	19					282

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	9173	-0-	-877	-0-	9141	3	32	9	Y	29	72	1			162
05	10385	X	9057	-0-	-1328	-0-	9050	3	7	9	Y	6					168
06	9660	X	8266	-0-	-1394	-0-	8244	3	22	9	Y	20					188
07	9827	X	6920	-0-	-2907	-0-	6853	3	67	9	Y	61	19	8			230
08	9486	X	9008	-0-	-478	-0-	8991	3	17	9	Y	15					245
09	9180	X	3954	-0-	-5226	-0-	3947	3	7	9	Y	6					251

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

04	42801	X	42801	-0-	-0-	-0-	42729	3	72	9	N	65					209
05	43648	X	32306	-0-	-11342	-0-	32242	3	64	9	N	58					267
06	42240	X	32787	-0-	-9453	-0-	32734	3	53	9	N	48					315
07	46045	X	46045	-0-	-0-	-0-	45968	3	77	9	N	70					385
08	39618	X	38713	-0-	-905	-0-	38678	3	35	9	N	32	347	1			70
09	38340	X	33743	-0-	-4597	-0-	33703	3	40	9	N	36					106

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	3			Y	-0-					47
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2					49
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					49
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					49
08	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1841	3	3	9	Y	3					52
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			Y	-0-					52

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

04	9330	X	8012	-0-	-1318	-0-	8000	3	12	9	Y	11					113
05	9641	X	8227	-0-	-1414	-0-	8216	3	11	9	Y	10					123
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9166	3	7	9	Y	6					129
07	8277	X	8201	-0-	-76	-0-	8191	3	10	9	Y	9	83	1			55
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8387	3	8	9	Y	7					62
09	9180	X	6822	-0-	-2358	-0-	6813	3	9	9	Y	8					70

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

04	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4097	3	7	9	Y	6					53
05	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4538	3	10	9	Y	9					62
06	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	3247	3	3	9	Y	3					65
07	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	3914	3	3	9	Y	3	41	1			27
08	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	3353	3	2	9	Y	2					29
*09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4310	3	4	9	Y	4					33

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

04	DLQ G-10		53006	-0-	53006	145005	53006	2			N	-0-					112
05	198024	X	53019	-0-	-145005	-0-	53019	2			N	-0-					112
06	47065	X	47065	-0-	-0-	-0-	47065	2			N	-0-					112
07	54777	X	44814	-0-	-9963	-0-	44412	2	402	9	N	365	365	0			112
08	54777	X	43966	-0-	-10811	-0-	43966	2			N	-0-					112
09	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					112

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2089	3	328	9	N	298	328	1			9
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					9
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					9
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8037	3	135	9	N	123					132
08	3503	X	118	-0-	-3385	-0-	64	3	54	9	N	49					181
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5572	3	31	9	N	28					209

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

04	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	18456	3	1	9	Y	1					32
05	19003	X	18482	-0-	-521	-0-	18482	3			Y	-0-	7	0			25
06	18390	X	18209	-0-	-181	-0-	18208	3	1	9	Y	1					26
07	19003	X	18750	-0-	-253	-0-	18732	3	18	9	Y	16					42
08	18786	X	18643	-0-	-143	-0-	18628	3	15	9	Y	14					56
09	18180	X	17297	-0-	-883	-0-	17285	3	12	9	Y	11					67

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10547	3	17	9	N	15					167
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10817	3	2	9	N	2					169
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10471	3	17	9	N	15					184
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10937	3	11	9	N	10					194
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-	173	1			21
09	10560	X	10417	-0-	-143	-0-	10403	3	14	9	N	13					34

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

04	22260	X	21929	-0-	-331	-0-	21859	3	70	9	N	64	172	1			154
05	23002	X	1969	-0-	-21033	-0-	1949	3	20	9	N	18					172
06	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					172
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					N	-0-					172
08	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	35724	3	48	9	N	44					216
*09	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	26327	3	64	9	N	58					274

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

04	34470	X	27451	-0-	-7019	-0-	27382	2	69	9	N	63	173	1			129
05	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	33880	2	141	9	N	128					257
06	31770	X	27679	-0-	-4091	-0-	27578	2	101	9	N	92					349
07	30752	X	27913	-0-	-2839	-0-	27813	2	100	9	N	91					440
08	34007	X	29259	-0-	-4748	-0-	28965	2	294	9	N	267	350	1			357
09	32910	X	27049	-0-	-5861	-0-	26951	2	98	9	N	89					446

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

04	8250	#	7849	-0-	-401	-0-	7809	3	40	9	N	36	176	1			20
05	8401	#	6450	-0-	-1951	-0-	6415	3	35	9	N	32					52
06	8130	#	7611	-0-	-519	-0-	7566	3	45	9	N	41					93
07	10208	R	10208	-0-	-0-	-0-	10156	3	52	9	N	47					140
08	9183	R	9183	-0-	-0-	-0-	9151	3	32	9	N	29					169
*09	8091	R	8091	-0-	-0-	-0-	8058	3	33	9	N	30	163	1			36

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	17	1			9
05	527 #	415	-0-	-112	-0-	392	2	23	9	Y	21	28	1			2
06	510 #	194	-0-	-316	-0-	183	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	558 #	339	-0-	-219	-0-	325	2	14	9	Y	13	9	1			6
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	17	1			-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	17	16	1			1

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					22
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					22
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					22
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					22
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					22
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	342	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

04	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	803	-0-	-468	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	342	-0-	-828	-0-	342	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

04	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					25
05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					25
06	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					25
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					25
08	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12797	2	41	9	N	37					62
*09	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12046	2	1	9	N	1					63

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	607	-0-	-413	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5806	-0-	-614	-0-	5806	2			N	-0-					48
05	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2			N	-0-					48
06	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					48
07	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					48
08	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					48
09	6390	X	6146	-0-	-244	-0-	6146	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	5038	2			N	-0-					188
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					188
06	5130	X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2			N	-0-					188
07	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	5114	2	8	9	N	7	152	1			43
08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2			N	-0-					43
09	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4933	2			N	-0-					43

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	4341	-0-	-5529	-0-	4341	2			N	-0-					48
05	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			N	-0-					48
06	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					48
07	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					48
08	12028	X	11453	-0-	-575	-0-	11453	2			N	-0-					48
09	11640	X	10669	-0-	-971	-0-	10669	2			N	-0-					48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			N	-0-					126
05	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					126
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					126
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					126
08	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					126
09	1950	X	1693	-0-	-257	-0-	1693	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3325	-0-	3325	10041	3325	2			N	-0-					-0-
05	13282	X	3241	-0-	-10041	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					20
05	434	X	77	-0-	-357	-0-	77	2			N	-0-					20
06	420	X	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					20
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					20
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					20
09	300	X	59	-0-	-241	-0-	59	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

04	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3			Y	-0-					33
05	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			Y	-0-					33
06	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	3331	3			Y	-0-					33
07	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			Y	-0-					33
08	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3553	3	3	9	Y	3					36
09	3540	X	3370	-0-	-170	-0-	3370	3			Y	-0-					36

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

04	6270	X	6258	-0-	-12	-0-	6258	3			Y	-0-					55
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6437	3	1	9	Y	1					56
06	6330	X	6218	-0-	-112	-0-	6218	3			Y	-0-					56
07	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	6403	3			Y	-0-					56
08	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	6389	3	4	9	Y	4					60
09	6270	X	6135	-0-	-135	-0-	6135	3			Y	-0-					60

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

04	28770	X	28455	-0-	-315	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
05	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	25860	-0-	-2160	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	28298	-0-	-1121	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	27299	-0-	-2120	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
*09	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	28576	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P&A 07/01/2013

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

04	5730	X	5533	-0-	-197	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					71
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					71
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					71
07	8308	X	7307	-0-	-1001	-0-	7307	2			N	-0-					71
08	10323	X	9340	-0-	-983	-0-	9340	2			N	-0-					71
*09	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	41229	2			N	-0-					42

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					82
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					82
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					82
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					82
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

04	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					213
05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					213
06	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	22226	2			N	-0-					213
07	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2			N	-0-					213
08	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					213
09	18000	X	11471	-0-	-6529	-0-	11453	2	18	9	N	16					217

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

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	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

04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195	2		N	-0-			-0-
05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2		N	-0-			-0-
06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2		N	-0-			-0-
07	36301 X	28136	-0-	-8165	-0-	28136	2		N	-0-			-0-
*08	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	32346	2		N	-0-			-0-
09	32190 X	29953	-0-	-2237	-0-	29953	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

04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			152
05	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			152
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3		N	-0-			152
07	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-			152
08	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3		N	-0-			152
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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-

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

04	1320 #	374	-0-	-946	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	1364 #	789	-0-	-575	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	750	-0-	-570	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	961 #	549	-0-	-412	-0-	549	3		N	-0-			-0-
08	775 #	298	-0-	-477	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	750 #	576	-0-	-174	-0-	576	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

04	774	N	293	-0-	-481	-0-	241	3	52	9	Y	47					48
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					48
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					48
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					48
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					48

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2185	-0-	-81	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	798	-0-	-1602	-0-	798	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

04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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

04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					125
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			N	-0-					125
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-					125
07	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2731	2			N	-0-					125
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					125
09	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1076	2	33	9	N	30					130
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27					157
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27	154	1			30
07	1147 N	764	-0-	-383	-0-	742	2	22	9	N	20					50
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1168	2	35	9	N	32					82
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1065	2	31	9	N	28					110

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1243	2	79	9	Y	72	61	1			11

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

04	870	X	326	-0-	-544	-0-	304	2	22	9	N	20	185	1			54
05	899	X	759	-0-	-140	-0-	711	2	48	9	N	44					98
06	870	X	853	-0-	-17	-0-	792	2	61	9	N	55					153
07	868	X	842	-0-	-26	-0-	785	2	57	9	N	52					205
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	892	2	59	9	N	54	186	1			73
09	840	X	693	-0-	-147	-0-	640	2	53	9	N	48					121

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6300	-0-	-3186	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5767	-0-	-3192	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4167	-0-	-1953	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

04	15750	X	6093	-0-	-9657	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	6093	-0-	-10182	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	5226	-0-	-11049	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4545	-0-	-2213	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

*04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*08	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 274132 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1602 - 1618

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 X	804	-0-	-546	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	911	-0-	-484	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	934	-0-	-566	-0-	934	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	247	-0-	-1303	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	825	-0-	-725	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	930 X	295	-0-	-635	-0-	295	2		N	-0-			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

04	900 N	536	-0-	-364	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	630 N	197	-0-	-433	-0-	197	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	3000 N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2280	-0-	-820	212	2280	2		Y	-0-			-0-
06	2181 N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1006	-0-	-974	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2		N	-0-			-0-
08	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
*09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	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
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3206	2	56	9	N	51					208
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46	9	N	42	182	1			68
06	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					68
07	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	2333	2	2	9	N	2					70
08	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2779	2	36	9	N	33					103
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3020	2	59	9	N	54					157

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2783	-0-	-637	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	732	-0-	-2802	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	41	-0-	-3493	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1420	-0-	-1880	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2015	-0-	-1885	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5094	2	79	9	Y	72	75	1			10
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5801	2	106	9	Y	96	91	1			15
06	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	5113	2	77	9	Y	70	72	1			13
07	6045	X	4891	-0-	-1154	-0-	4799	2	92	9	Y	84	78	1			19
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	5304	2	84	9	Y	76	83	1			12
09	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	3984	2	74	9	Y	67	68	1			11

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3105	-0-	-645	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

04	3000	N	1836	-0-	-1164	673	1836	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	1994	-0-	-673	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	624	-0-	-1236	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	298	-0-	-1593	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	292	-0-	-1692	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	253	-0-	-377	-0-	253	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	720	N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	1	1	560	2	N	-0-					-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	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
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1084	1	1	340	2	Y	-0-					25
05	1293 N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2					27
						2	9									
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					35
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					35
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	5					40
						6	9									
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					43

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

04	6240 #	3794	-0-	-2446	-0-	3211	2	583	9	Y	530	642	1			164
05	8494 #	5012	-0-	-3482	-0-	4440	2	572	9	Y	520	638	1			46
06	8220 #	5683	-0-	-2537	-0-	5167	2	516	9	Y	469	387	1			128
07	6572 #	4616	-0-	-1956	-0-	3932	2	684	9	Y	622	626	1			124
08	5490 R	5490	-0-	-0-	-0-	4907	2	583	9	Y	530	498	1			156
09	5670 #	5076	-0-	-594	-0-	4388	2	688	9	Y	625	636	1			145

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

04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					20
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					20
08	1271 X	21	-0-	-1250	-0-	21	2			N	-0-					20
09	1230 X	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					158
06	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					158
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					158
08	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					158
09	360	X	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

04	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

04	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	779	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1349	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1457	X	653	-0-	-804	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	800	-0-	-610	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	1511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1530	X	784	-0-	-746	-0-	778	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1328	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	180	X	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					89
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					89
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					89
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					89
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					89
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					35
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					35
06	3510	X	2056	-0-	-1454	-0-	2056	2			N	-0-					35
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					35
08	4092	X	1918	-0-	-2174	-0-	1918	2			N	-0-					35
09	3960	X	2139	-0-	-1821	-0-	2139	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					84
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					84
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					84
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					84
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					84
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-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-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-					-0-
05	17763	X	4080	-0-	-13683	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	17190	X	16639	-0-	-551	-0-	16639	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	15325	-0-	-2252	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14206	-0-	-2534	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
09	16650	X	12999	-0-	-3651	-0-	12999	3			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			N	-0-					5982
05	10664	X	7617	-0-	-3047	-0-	7556	3	61	9	N	55					6037
06	9900	X	8067	-0-	-1833	-0-	8067	3			N	-0-					6037
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	3			N	-0-					6037
08	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					6037
*09	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	3			N	-0-					6037

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	20336	X	18644	-0-	-1692	-0-	18457	3	187	9	N	170					170
06	19680	X	18372	-0-	-1308	-0-	18372	3			N	-0-					170
07	20150	X	18853	-0-	-1297	-0-	18853	3			N	-0-					170
08	18631	X	18217	-0-	-414	-0-	18217	3			N	-0-					170
09	18360	X	17057	-0-	-1303	-0-	17057	3			N	-0-					170

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3		N	-0-			8070
05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3		N	-0-			8070
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3		N	-0-			8070
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-			8070
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3		N	-0-			8070
*09	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3		N	-0-			8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	1		N	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	1		N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			207
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			207
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			207
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	207	7	-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					186
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					186
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					186
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	186	7			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-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-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

04	2970	#	2765	-0-	-205	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	3069	#	2691	-0-	-378	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2820	#	1888	-0-	-932	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	2852	#	1869	-0-	-983	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
08	2852	#	2155	-0-	-697	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*09	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	308	1	5302	2	Y	21	48	0			39
							23	9									
05	4588	X	1147	-0-	-3441	-0-	308	1	820	2	Y	17	23	0			44
							19	9									
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5634	2	Y	27	24	0			47
							30	9									
07	5766	X	4081	-0-	-1685	-0-	308	1	3765	2	Y	7	24	0			30
							8	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	308	1	5455	2	Y	42	24	0			48
							46	9									
*09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	308	1	6330	2	Y	17	24	0			41
							19	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

04	8910	X	7950	-0-	-960	-0-	308	1	7482	2	Y	145	326	0			146
							160	9									
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	308	1	9394	2	Y	115	156	0			180
							127	9									
06	9330	X	7641	-0-	-1689	-0-	308	1	7129	2	Y	185	160	0			205
							204	9									
07	9641	X	5030	-0-	-4611	-0-	308	1	4668	2	Y	49	161	0			93
							54	9									
08	9827	X	9037	-0-	-790	-0-	308	1	8418	2	Y	283	159	0			217
							311	9									
09	9510	X	7188	-0-	-2322	-0-	308	1	6751	2	Y	117	164	0			170
							129	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	308	9	Y	280	386	1			223
05	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	282	9	Y	256	189	1			290
06	3630	X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	257	9	Y	234	192	1			332
07	3875	X	556	-0-	-3319	-0-	341	2	215	9	Y	195	364	1			163
08	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	2943	2	349	9	Y	317	184	1			296
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2651	2	308	9	Y	280	188	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

04	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					135
05	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-					135
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-					135
07	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-					135
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			N	-0-					135
*09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	4451		N	NO RPT			-0-

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

04	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-		N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-		N	-0-			-0-
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-		N	-0-			-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-		N	-0-			-0-
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45 WELL #: 1V RRCID -> 271799 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	4883		N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	569					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	248 N	177	-0-	-71 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	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

04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					154
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					154
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					154
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					154
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					154
09	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-					154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58	176	1	3	8	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51	6	8			170
06	14B2 EXT	1436	-0-	1436 B	1436	1380	4	56	9	N	51	177	1	6	8	38
07	14B2 EXT	1450	-0-	1450 B	2886	60	1	72	2	N	48	2	8			84
						1265	4	53	9							
08	4260 X	1374	-0-	-2886 B	-0-	575	1	689	2	N	36	3	8			117
						70	4	40	9							
09	1440 N	1111	-0-	-329 B	-0-	436	1	523	2	N	-0-					117
						152	4									

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

04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*08	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	27	-0-	-717	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	713	#	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	600	#	287	-0-	-313	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

04	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

04	4980	#	4863	-0-	-117	-0-	4728	2	135	9	Y	123	68	1			182
05	5146	#	3900	-0-	-1246	-0-	3791	2	109	9	Y	99	83	1			198
06	4980	#	4968	-0-	-12	-0-	4861	2	107	9	Y	97	154	1			141
07	5332	#	4672	-0-	-660	-0-	4609	2	63	9	Y	57	67	1			131
08	5332	#	4101	-0-	-1231	-0-	3976	2	125	9	Y	114	118	1			127
09	4980	#	4511	-0-	-469	-0-	4428	2	83	9	Y	75	121	1			81

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	Y	77	50	1			120
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	688	2	81	9	Y	74	55	1			139
06	750	#	720	-0-	-30	-0-	656	2	64	9	Y	58	108	1			89
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	643	2	44	9	Y	40	42	1			87
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	677	2	70	9	Y	64	79	1			72
*09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	635	2	45	9	Y	41	69	1			44

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1			72
05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1			69
06	1230 #	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1			54
07	1395 #	1325	-0-	-70	-0-	1186	2	139	9	Y	126	101	1			79
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1204	2	231	9	Y	210	257	1			32
09	1350 #	943	-0-	-407	-0-	700	2	243	9	Y	221	253	1			-0-

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

04	2640 #	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1			158
05	2573 #	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1			151
06	2490 #	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1			115
07	2480 #	2004	-0-	-476	-0-	1657	2	347	9	Y	315	253	1			177
08	2480 #	2002	-0-	-478	-0-	1910	2	92	9	Y	84	103	1			158
09	2400 #	1885	-0-	-515	-0-	1828	2	57	9	Y	52	101	1			109

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

04	DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3168	-0-	3168	20092	172	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	23196 X	3104	-0-	-20092	-0-	49	1	3055	2	N	-0-					-0-
*09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	85	1	3055	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	N	26					107
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
06	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	19					151
07	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	2253	2	25	9	N	23					174
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2817	2	29	9	N	26					200
09	1920 N	1530	-0-	-390	-0-	1518	2	12	9	N	11	172	1			39

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					14
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	Y	102	102	1			14
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48	48	1			14
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					14
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	Y	17	15	1			16
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	1			16

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

04	2430 X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	Y	95	86	1			104
05	2511 X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	Y	107	135	1			76
06	2430 X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	84	82	1			78
07	2418 X	1804	-0-	-614	-0-	1708	2	96	9	Y	87	87	1			78
08	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	37	51	1			64
09	1890 N	1203	-0-	-687	-0-	1174	2	29	9	Y	26					90

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
04	2040	N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	Y	4					10
05	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	Y	14					24
06	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1789	2	85	9	Y	77					101
07	3100	N	3487	-0-	387	387	3026	2	461	9	Y	419	335	1			185
08	1713	N	1326	-0-	-387	-0-	1274	2	52	9	Y	47	70	1			162
09	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	715	2	37	9	Y	34	35	1			161

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	N	8					395
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	N	6					401
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1154	2	4	9	N	4					405
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	887	2	3	9	N	3					408
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					413
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					413

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					115
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					118
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					123
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					123
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1002	2	84	9	Y	76					164
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	Y	31	104	1			91
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	781	2	37	9	Y	34					125
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	962	2	51	9	Y	46					171
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1272	2	35	9	Y	32	51	1			152
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	746	2	15	9	Y	14					166

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1092	2	56	9	Y	51					80
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	Y	20	69	1			31
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	499	2	24	9	Y	22					53
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-	553	2	34	9	Y	31					84
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	597	2	80	9	Y	73	118	1			39
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	253	2	36	9	Y	33					72

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
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	465 N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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

04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	4	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	4	1	2378	2	N	-0-					-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	2	N	-0-					-0-
*09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

04	960 N	839	-0-	-121	-0-	1	1	838	2	N	-0-					-0-
05	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	870 N	798	-0-	-72	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868 N	796	-0-	-72	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	1	1	766	2	N	-0-					-0-
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	1	1	736	2	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
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2356 X	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	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

04	6120 X	6021	-0-	-99	-0-	5898	3	123	9	N	112	161	1			86
05	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	5463	3	101	9	N	92					178
06	6120 X	5634	-0-	-486	-0-	5514	3	120	9	N	109	178	1			109
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6241	3	124	9	N	113					222
08	6324 X	6313	-0-	-11	-0-	6208	3	105	9	N	95	167	1			150
09	6030 X	4554	-0-	-1476	-0-	4474	3	80	9	N	73					223

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1520 N	460	-0-	-1060	-0-	460	2			Y	-0-					152
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					152
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					152
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					152
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					152
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	329	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

04	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3913	-0-	-24	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	3691	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

04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3366	3	43	9	N	39					247
05	6324 X	5826	-0-	-498	-0-	5754	3	72	9	N	65	76	1			236
06	6120 X	3610	-0-	-2510	-0-	3607	3	3	9	N	3					239
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					239
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3125	3	43	9	N	39					278
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					278

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	7048	-0-	3948	3987	7048	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3268	-0-	3268	7255	3268	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	959	-0-	959	8214	959	2			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
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

04	780	N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-					44
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					44
06	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			N	-0-					44
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					44
08	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	2			N	-0-					44
09	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	134	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	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

04	14430	X	14372	-0-	-58	-0-	14363	2	9	9	N	8					155
05	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13418	2	42	9	N	38					193
06	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13857	2	6	9	N	5					198
07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14887	2	9	9	N	8					206
08	14663	X	14528	-0-	-135	-0-	14528	2			N	-0-					206
09	14190	X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2			N	-0-	161	1			45

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					70
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					70
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					70
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1061	3	41	9	N	37					107
08	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	3			N	-0-					107
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					107

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

04	41520	X	33632	-0-	-7888	-0-	33628	3	4	9	N	4	4	8			173
05	42873	X	42620	-0-	-253	-0-	42620	3			N	-0-					173
06	39720	X	33644	-0-	-6076	-0-	33644	3			N	-0-					173
07	41044	X	17629	-0-	-23415	-0-	17581	3	48	9	N	44	44	8			173
08	42625	X	22569	-0-	-20056	-0-	22260	3	309	9	N	281	148	8			306
09	41250	X	21996	-0-	-19254	-0-	21887	3	109	9	N	99	99	8			306

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
04	111777 X	36625	-0-	-75152	-0-	36625	2		Y	-0-			-0-
05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2		Y	-0-			-0-
06	38790 X	31783	-0-	-7007	-0-	31783	2		Y	-0-			-0-
07	40083 X	30624	-0-	-9459	-0-	30624	2		Y	-0-			-0-
08	36704 X	33756	-0-	-2948	-0-	33756	2		Y	-0-			-0-
09	35520 X	30637	-0-	-4883	-0-	30637	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	993	-0-	-657	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	910	-0-	-857	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

04	32260 X	9874	-0-	-22386	-0-	9874	2		N	-0-			276
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2		N	-0-			276
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2		N	-0-			276
07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2		N	-0-			276
08	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2		N	-0-			276
09	10530 X	7460	-0-	-3070	-0-	7460	2		N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	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

04	10077 X	3427	-0-	-6650	-0-	3427	2		N	-0-			187
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			187
06	3450 X	2606	-0-	-844	-0-	2606	2		N	-0-			187
07	3565 X	2716	-0-	-849	-0-	2716	2		N	-0-			187
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2		N	-0-			187
09	3420 X	2678	-0-	-742	-0-	2678	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
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.	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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	2837	-0-	-3425	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	3302	-0-	-2960	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1354	-0-	-1406	-0-	1354	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

04	11460	X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
*09	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	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

04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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

04	18299	X	6130	-0-	-12169	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5702	-0-	-298	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4780	-0-	-1420	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4747	-0-	-1373	-0-	4747	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
04	15380 X	185	-0-	-15195	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	205	-0-	-2705	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	192	-0-	-2815	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

04	2700 X	453	-0-	-2247	-0-	453	2		Y	-0-			187
05	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2		Y	-0-			187
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-			187
07	465 X	117	-0-	-348	-0-	117	2		Y	-0-			187
08	17701 X	16810	-0-	-891	-0-	16810	2		Y	-0-			187
09	17130 X	621	-0-	-16509	-0-	621	2		Y	-0-			187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

04	2400 N	2128	-0-	-272	3750	2128	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1981	-0-	-1119	2631	1981	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1905	-0-	-1095	1536	1905	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2028	-0-	-1072	464	2028	2		N	-0-			-0-
08	2856 N	2392	-0-	-464	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
*09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

04	32651 X	11423	-0-	-21228	-0-	11423	2		N	-0-			-0-
05	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2		N	-0-			-0-
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
08	11377 X	10603	-0-	-774	-0-	10603	2		N	-0-			-0-
09	11010 X	10263	-0-	-747	-0-	10263	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	948	-0-	-792	-0-	948	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8199	3	102	9	Y	93	111	1			111
05	8773 X	7626	-0-	-1147	-0-	7527	3	99	9	Y	90					201
06	8490 X	8101	-0-	-389	-0-	8010	3	91	9	Y	83	121	1			163
07	8773 X	8685	-0-	-88	-0-	8579	3	106	9	Y	96	115	1			144
08	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8587	3	99	9	Y	90	105	1			129
09	8310 X	5775	-0-	-2535	-0-	5687	3	88	9	Y	80	104	1			105

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

04	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	3682	3	2	9	Y	2					76
05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3741	3	33	9	Y	30					106
06	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	3247	3	3	9	Y	3					109
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4737	3	6	9	Y	5					114
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4392	3	102	9	Y	93	170	1			37
09	3690 X	2850	-0-	-840	-0-	2836	3	14	9	Y	13					50

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

04	5670 X	5398	-0-	-272	-0-	5358	3	40	9	Y	36	61	1			46
05	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5045	3	44	9	Y	40					86
06	5670 X	4576	-0-	-1094	-0-	4519	3	57	9	Y	52	52	1			86
07	5673 X	4832	-0-	-841	-0-	4760	3	72	9	Y	65	60	1			91
08	5673 X	4986	-0-	-687	-0-	4924	3	62	9	Y	56	67	1			80
09	5400 X	3754	-0-	-1646	-0-	3717	3	37	9	Y	34	64	1			50

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6	1	401	2	N	3	3	8			104
						3	9									
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	6	1	339	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10	327	-0-	327	2117	11	1	316	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10	203	-0-	203	2320	11	1	192	2	N	-0-					104
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2510	3	1	184	2	N	3	3	8			104
						3	9									
09	DLQ G-10	204	-0-	204	2714	5	1	199	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
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	450 #	281	-0-	-169	-0-	281	3			N	-0-					40
05	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					40
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					40
07	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					40
08	434 #	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					40
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	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

04	21210 X	20865	-0-	-345	-0-	20865	3			N	-0-					-0-
05	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	26084	3			N	-0-					-0-
06	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	3			N	-0-					-0-
07	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	3			N	-0-					-0-
08	25975 X	25975	-0-	-0-	-0-	25975	3			N	-0-					-0-
09	23400 X	23160	-0-	-240	-0-	23160	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3			N	-0-					-0-
05	46035 X	44572	-0-	-1463	-0-	44572	3			N	-0-					-0-
06	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	45098	3			N	-0-					-0-
07	52565 X	52565	-0-	-0-	-0-	52565	3			N	-0-					-0-
08	52165 X	52165	-0-	-0-	-0-	52165	3			N	-0-					-0-
*09	46511 X	46511	-0-	-0-	-0-	46511	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
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3			N	-0-					-0-
05	45198 X	35390	-0-	-9808	-0-	35390	3			N	-0-					-0-
06	43740 X	28691	-0-	-15049	-0-	28691	3			N	-0-					-0-
07	46593 X	25778	-0-	-20815	-0-	25778	3			N	-0-					-0-
08	28458 X	25582	-0-	-2876	-0-	25582	3			N	-0-					-0-
09	27540 X	22810	-0-	-4730	-0-	22810	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

04	33990 X	18483	-0-	-15507	-0-	18483	3			N	-0-					-0-
05	30194 X	26906	-0-	-3288	-0-	26906	3			N	-0-					-0-
06	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	3			N	-0-					-0-
07	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	3			N	-0-					-0-
08	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	27440	3			N	-0-					-0-
09	31380 X	24466	-0-	-6914	-0-	24466	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

04	51900 X	39663	-0-	-12237	-0-	39663	3			N	-0-					-0-
05	49817 X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3			N	-0-					-0-
06	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3			N	-0-					-0-
07	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3			N	-0-					-0-
08	53023 X	53023	-0-	-0-	-0-	53023	3			N	-0-					-0-
09	48420 X	47276	-0-	-1144	-0-	47276	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

04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	N	8					171
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					178
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					178
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					178
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					178
*09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					178

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

04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	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

04	1860 N	368	-0-	-1492	-0-	368	2			N	-0-			47
05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	928	2			N	-0-			47
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-			47
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			47
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4760	2	6	9	N	5			50
05	4867 X	4119	-0-	-748	-0-	4115	2	4	9	N	4			54
06	4710 X	725	-0-	-3985	-0-	725	2			N	-0-			54
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-			54
08	4867 X	619	-0-	-4248	-0-	619	2			N	-0-			54
*09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10556	2	45	9	N	41			95

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3754	1205	2	12	9	Y	11			285
05	4981	1227	-0-	-3754	-0-	1221	2	6	9	Y	5			290
06	1830 #	1250	-0-	-580	-0-	1237	2	13	9	Y	12	193	1	109
07	1488 #	1098	-0-	-390	-0-	1081	2	17	9	Y	15			124
08	1271 #	1087	-0-	-184	-0-	1085	2	2	9	Y	2			126
09	1260 #	851	-0-	-409	-0-	851	2			Y	-0-			126

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
04	DLQ G-10	916	-0-	916	2665	916	2			Y	-0-					-0-
05	3000 N	894	-0-	-2106	559	894	2			Y	-0-					-0-
06	1399 N	840	-0-	-559	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	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

04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	444	3	125	9	Y	114	173	1			46
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	203	3	145	9	Y	132	122	1			56
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	556	3	79	9	Y	72	102	1			26
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	703	3	191	9	Y	174	155	1			45
08	558 N	185	-0-	-373	-0-	116	3	69	9	Y	63	72	1			36
09	600 N	167	-0-	-433	-0-	49	3	118	9	Y	107	126	1			17

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	469	3	218	9	Y	198	193	1			51
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	188	3	151	9	Y	137	129	1			59
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	530	3	68	9	Y	62	97	1			24
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	611	3	216	9	Y	196	170	1			50
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	145	130	1			65
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	111	155	1			21

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3665	3	440	9	Y	400	594	1			157
05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1965	3	172	9	Y	156	215	1			98
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4340	3	347	9	Y	315	330	1			83
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4011	3	329	9	Y	299	295	1			87
08	4278 X	777	-0-	-3501	-0-	471	3	306	9	Y	278	244	1			121
09	4440 X	453	-0-	-3987	-0-	198	3	255	9	Y	232	311	1			42

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					40
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					40
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					40
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					40

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

04	2100	X	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-					164
05	2170	X	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					164
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					164
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2					166
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					166
09	DELQ	PR	1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					166

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1320	X	1258	-0-	-62	-0-	1243	2	15	9	N	14					83
05	1395	X	528	-0-	-867	-0-	516	2	12	9	N	11					94
06	1350	X	497	-0-	-853	-0-	490	2	7	9	N	6					100
07	1395	X	640	-0-	-755	-0-	619	2	21	9	N	19					119
08	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	980	2	88	9	N	80	194	1			5
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		13	-0-	13	28	13	3			N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	#	48	-0-	-324	-0-	1	1	25	2	N	20	74	7			65
							22	9									
*04	360	#	145	-0-	-215	-0-	121	2	24	9	N	22					87
*05	124	#	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17					104
*06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	41					145
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	9					154
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	80	179	1			55
*09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55