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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 2 RRCID -> 214512 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14455 PERF. 8574 - 8776

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 501 RRCID -> 220952 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11395 - 11407

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LEONCITA STATE 11-10 WELL #: 1 RRCID -> 248388 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9992 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
12	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
01	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200

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

10	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
03	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265

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

10	4960 #	3860	-0-	-1100	-0-	3860	3		Y	-0-			-0-
11	4290 #	3672	-0-	-618	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-
12	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		Y	-0-			-0-
01	3875 #	2234	-0-	-1641	-0-	2234	3		Y	-0-			-0-
02	3500 #	3117	-0-	-383	-0-	3117	3		Y	-0-			-0-
03	3875 #	3257	-0-	-618	-0-	3257	3		Y	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86	7	-0-
12	14B2 EXT	730	-0-	730	730	730	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	270	-0-	270	1000	270	3		N	-0-			-0-
02	1000 N	-0-	-0-	-1000	-0-				N	285	284 1	1 8	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-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

10	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

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

10	651 #	428	-0-	-223	-0-	428	3		N	-0-			-0-
11	630 #	530	-0-	-100	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-
01	558 #	77	-0-	-481	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	504 #	79	-0-	-425	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

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

10	403 #	310	-0-	-93	-0-	291	2	19	9	N	17					81
11	390 #	387	-0-	-3	-0-	369	2	18	9	N	16					97
12	403 #	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	N	2					99
01	429 R	429	-0-	-0-	-0-	392	2	37	9	N	34					133
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	347	2	15	9	N	14					147
*03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	384	2	22	9	N	20					167

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-

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

10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	3			N	-0-					42
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					42
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					42
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					42
02	672	N	314	-0-	-358	-0-	314	3			N	-0-					42
03	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	66	-0-	-182	-0-	65	3	1	9	N	1					15
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	3	3	1	9	N	1					16
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	20	3	3	9	N	3					19
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	N	2					21
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					21
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	N	1					22

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

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-

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

10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	177	3	105	9	N	95					339
11	4357	R	4357	-0-	-0-	-0-	3242	3	1115	9	N	1014	716	1			637
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12	188	1			461
01	279	#	70	-0-	-209	-0-	51	3	19	9	N	17					478
02	4060	#	54	-0-	-4006	-0-	43	3	11	9	N	10					488
03	4495	#	84	-0-	-4411	-0-	77	3	7	9	N	6					494

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

10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	310	#	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4					183
11	330	#	274	-0-	-56	-0-	266	3	8	9	N	7					190
12	372	#	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					190
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	383	3	20	9	N	18					208
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	338	3	9	9	N	8					216
*03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13	170	1			59

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREKA AM, INC 332477
ORMAND WELL #: 1 RRCID -> 109734 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3140 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	800 R	800	-0-	-0-	-0-	646	3	154	9	N	140	192	1			137
11	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1045	3	155	9	N	141	174	1			104
12	1922 #	817	-0-	-1105	-0-	655	3	162	9	N	147	176	1			75
01	1829 #	421	-0-	-1408	-0-	254	3	167	9	N	152					227
02	1316 #	462	-0-	-854	-0-	189	3	273	9	N	248	301	1			174
03	1240 #	802	-0-	-438	-0-	658	3	144	9	N	131	168	1			137

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

10	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

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

10	3915 R	3915	-0-	-0-	-0-	3774	3	141	9	N	128	182	1			192
11	4662 R	4662	-0-	-0-	-0-	4505	3	157	9	N	143	185	1			150
12	5933 R	5933	-0-	-0-	-0-	5112	3	821	9	N	746	709	1			187
*01	7432 R	7432	-0-	-0-	-0-	7258	3	174	9	Y	158	178	1	2	8	166
*02	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	5941	3	157	9	Y	143	170	1			138
*03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5491	3	183	9	Y	166	172	1			132

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

10	806 #	639	-0-	-167	-0-	636	2	3	9	N	3					125
11	750 #	706	-0-	-44	-0-	697	2	9	9	N	8					133
12	775 #	722	-0-	-53	-0-	713	2	9	9	N	8					141
01	773 R	773	-0-	-0-	-0-	753	2	20	9	N	18					159
02	672 #	649	-0-	-23	-0-	645	2	4	9	N	4					163
03	744 #	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					175

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					110
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					110
12	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					110
01	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					110
02	336	#	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					110
03	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					110

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
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	94	3	89	9	N	81	165	1	28	8	78
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	74	3	89	9	N	81	11	8			148
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	149	3	58	9	N	53					201
01	217	#	142	-0-	-75	-0-	83	3	59	9	N	54	180	1			75
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	124	3	58	9	N	53					128
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	114	3	65	9	N	59					187

WESTERN RESERVES OIL COMPANY INC 912220
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	#	1704	-0-	-156	-0-	310	1	1360	2	N	31					155
							34	9									
11	1800	#	1573	-0-	-227	-0-	300	1	1230	2	N	39					194
							43	9									
12	1860	#	1596	-0-	-264	-0-	310	1	1252	2	N	31					225
							34	9									
01	1798	#	1601	-0-	-197	-0-	310	1	1254	2	N	34	182	1			77
							37	9									
02	1596	#	1360	-0-	-236	-0-	280	1	1061	2	N	17					94
							19	9									
03	1705	#	1527	-0-	-178	-0-	310	1	1175	2	N	38					132
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	#	1794	-0-	-469	-0-	1794	3			N	-0-					201
11	2190	#	1996	-0-	-194	-0-	1996	3			N	-0-					201
12	2263	#	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	-0-					201
01	2263	#	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			N	-0-					201
02	2044	#	1916	-0-	-128	-0-	1916	3			N	-0-					201
03	2232	#	1723	-0-	-509	-0-	1723	3			N	-0-					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	4					115
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	822	3	4	9	N	4					119
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	N	5					124
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	880	3	22	9	N	20					144
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	710	3	20	9	N	18					162
*03	792	R	792	-0-	-0-	-0-	739	3	53	9	N	48	172	1			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	#	924	-0-	-502	-0-	924	3			N	-0-					142
11	1380	#	1155	-0-	-225	-0-	1155	3			N	-0-					142
12	1426	#	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	-0-					142
01	1395	#	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					142
02	1176	#	931	-0-	-245	-0-	931	3			N	-0-					142
03	1302	#	660	-0-	-642	-0-	660	3			N	-0-					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	510 #	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527 #	233	-0-	-294	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379 R	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	N	5	173	1			41
11	977 R	977	-0-	-0-	-0-	959	3	18	9	N	16					57
12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	836	3	14	9	N	13					70
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	569	3	15	9	N	14					84
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	441	3	11	9	N	10					94
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	400	3	22	9	N	20					114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	309	-0-	-435	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	600 N	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	280 N	122	-0-	-158	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1724	3	144	9	N	131	176	1	7	8	105
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1865	3	135	9	N	123	4	8			224
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2095	3	132	9	N	120	179	1	1	8	164
01	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1207	3	83	9	N	75	180	1	7	8	52
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1542	3	61	9	N	55					107
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1512	3	97	9	N	88					195

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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	448	N	63	-0-	-385	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2046	#	1537	-0-	-509	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	2130	#	1718	-0-	-412	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	2201	#	1656	-0-	-545	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	2201	#	1424	-0-	-777	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1624	#	1511	-0-	-113	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1767	#	1631	-0-	-136	-0-	1631	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

10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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

10	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
ADRIENNE STATE WELL #: 1 RRCID -> 154778 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3375 - 3380

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267

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

10	2077 X	1833	-0-	-244	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
02	2044 X	1945	-0-	-99	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2	N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STOUT ENERGY INC. 824192
T. A. S. -B- WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-

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

10	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	1282	3			N	-0-					107
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					107
12	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			N	-0-					107
01	1395	X	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					107
02	1344	X	1263	-0-	-81	-0-	1263	3			N	-0-					107
03	1488	X	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					107

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

10	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	247	1	4738	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4778	-0-	-322	-0-	242	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	255	1	4727	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	249	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4537	-0-	-27	-0-	223	1	4314	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	241	1	4629	2	N	-0-					-0-

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
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-	12	7			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					22
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-	16	1	6	7	-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	19					52
							21	9									
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	52	1			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: RRCID -> 229176 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2054 - 3576

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2008

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	13					56
							14	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-	56	1			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-

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

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
12	806	N	285	-0-	-521	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-

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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	9	N	16					53
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	1	54	1			-0-
							1	9									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	5	1			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

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

10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	61	1	1173	2	N	-0-					32
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	3					35
							3	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	9	44	1			-0-
							10	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					-0-

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

10	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	508	2	N	5					68
							6	9									
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	26	1	480	2	N	2					70
							2	9									
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	26	1	476	2	N	13					83
							14	9									
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	474	2	N	7					90
							8	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	22	1	417	2	N	3					93
							3	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	23	1	449	2	N	5					98
							6	9									

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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651 N	483	-0-	-168	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-
11	630 N	408	-0-	-222	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
12	589 N	479	-0-	-110	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-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-

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

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					52
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-	52	1			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-

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

10	248 N	201	-0-	-47	-0-	9	1	180	2	N	11					113
						12	9									
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-	90	1			23
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	N	-0-	23	1			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	61	161	1			85
							67	9									
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	3	1	54	2	N	58					143
							64	9									
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	3	1	55	2	N	4					147
							4	9									
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	N	-0-					147
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	91	120	1			118
							100	9									
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	103	166	1			55
							113	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	159	1	3043	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	151	1	2837	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	150	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	148	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2663	-0-	-137	-0-	131	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	140	1	2693	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	N	-0-	32	1			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	39	1	759	2	N	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	34	1	668	2	N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-

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
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	70	1	1348	2	N	-0-					12
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	69	1	1288	2	N	-0-	12	1			-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	12	1	231	2	N	-0-					46
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-	46	1			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-

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

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	14	14	1			-0-
						15	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2009

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	34	1	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN) //CONT.// 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE //CONT.// 857405
CRAWFORD "21" WELL #: 1 RRCID -> 206111 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5	13	1			19
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	75	2	17	9	N	15	13	1			21
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	119	2	18	9	N	16	13	1			24
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	65	2	18	9	N	16	13	1			27
*02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13	25	1			15
*03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 #	2145	-0-	-955	-0-	2145	2			N	-0-					35
11	3000 #	2052	-0-	-948	-0-	2052	2			N	-0-					35
12	3100 #	599	-0-	-2501	-0-	599	2			N	-0-					35
01	2263 #	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-					35
02	2044 #	875	-0-	-1169	-0-	875	2			N	-0-					35
03	2139 #	1369	-0-	-770	-0-	1369	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

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

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-

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

10	1612	N	119	-0-	-1493	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	9	0			6
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	88	83	0			11
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	313	272	0			52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	227	0			75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	189	0			86

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

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263 X	1996	-0-	-267	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
12	2170 X	2111	-0-	-59	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
01	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-	95	7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

10	620 X	521	-0-	-99	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11	600 X	532	-0-	-68	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	620 X	553	-0-	-67	-0-	553	3		N	-0-			-0-
01	620 X	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	560 X	392	-0-	-168	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			-0-

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

10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	12	2	109	9	N	99					168
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	2	125	9	N	114					282
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	47	2	90	9	N	82					364
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	29	2	26	9	N	24					388
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-					388
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	99	365	1			122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643 N	1313	-0-	-330	-0-	236	1	1077	2	N	-0-					62
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	223	1	1211	2	N	-0-					62
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	260	1	1323	2	N	-0-					62
01	1302 N	243	-0-	-1059	-0-	35	1	206	2	N	2					64
						2	9									
02	1344 N	81	-0-	-1263	-0-	81	2			N	-0-					64
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	1			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	1			N	-0-					-0-
12	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	1			N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	1			N	-0-					105
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	1			N	-0-					105
12	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	1			N	-0-					105
01	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	1			N	-0-					105
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	1			N	-0-					105

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	109	1	85	9	N	77	170	1			157
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	139	1	73	9	N	66					223
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	117	1	69	9	N	63	167	1			119
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	102	1	29	9	N	26					145
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	122	1	42	9	N	38					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	124	1	62	9	N	56					239

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	618	2	29	9	N	26					185
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	625	2	36	9	N	33	172	1			46
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	628	2	19	9	N	17					63
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	554	2	29	9	N	26					89
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	567	2	20	9	N	18					107
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	553	2	34	9	N	31					138

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

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					66
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	2			N	-0-					66
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					66
01	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					66
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					66
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					66

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					157
*11	3480	X	3127	-0-	-353	-0-	3127	2			N	-0-	157	7			-0-
12	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2641	-0-	-955	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	360	X	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-	52	7			-0-
12	372	X	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			597
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					597
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					597
*01	1054	X	825	-0-	-229	-0-	825	2			N	-0-	391	1			206
02	952	X	908	-0-	-44	-0-	908	2			N	-0-					206
03	1147	X	919	-0-	-228	-0-	919	2			N	-0-					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					372
11	7500	X	6729	-0-	-771	-0-	6729	3			N	-0-					372
12	7750	X	7354	-0-	-396	-0-	7354	3			N	-0-					372
01	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	6984	3			N	-0-					372
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5994	3			N	-0-					372
*03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1543	-0-	-1557	4733	1543	3			Y	-0-					19
11	3000	N	1950	-0-	-1050	3683	1866	3	84	9	Y	76					95
12	3100	N	1986	-0-	-1114	2569	1875	3	111	9	Y	101					196
01	3100	N	1711	-0-	-1389	1180	1641	3	70	9	Y	64	186	1			74
02	2776	N	1596	-0-	-1180	-0-	1535	3	61	9	Y	55					129
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1952	3	102	9	Y	93	180	1			42

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	3			N	-0-					102
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					102
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					102
01	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-					102
02	1400	N	636	-0-	-764	-0-	636	3			N	-0-					102
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	3			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	8430	-0-	-3474	-0-	8429	2	1	9	N	1					103
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	2086	1	9114	2	N	3					106
							3	9									
12	12059	X	10182	-0-	-1877	-0-	1896	1	8284	2	N	2					108
							2	9									
01	12059	X	6874	-0-	-5185	-0-	1280	1	5592	2	N	2					110
							2	9									
02	10892	X	8993	-0-	-1899	-0-	1675	1	7318	2	N	-0-					110
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					306
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	11	268	1			49
							12	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					49

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	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

10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			129
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3	N	-0-			129
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3	N	-0-			129
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3	N	-0-			129
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3	N	-0-			129
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-			129

APOLLO (UPPER MORROW) //CONT.// 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	N	-0-					36
11	120	#	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-					36
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					36
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	3					39
*03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					39

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

10	14725	X	3796	-0-	-10929	-0-	849	1	2925	2	N	20					200
							22	9									
11	14610	X	7648	-0-	-6962	-0-	1716	1	5911	2	N	19					219
							21	9									
12	15097	X	10177	-0-	-4920	-0-	2280	1	7855	2	N	38	97	1			160
							42	9									
01	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	3952	1	13614	2	N	-0-					160
02	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	3980	1	13710	2	N	64					224
							70	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					224

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

10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	647	1	2219	2	N	400	348	1			211
							440	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	763	1	2616	2	N	318	354	1			175
							350	9									
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1498	1	1721	2	N	364	360	1			179
							400	9									
01	3472	X	2440	-0-	-1032	-0-	464	1	1590	2	N	351	192	1			338
							386	9									
02	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	578	1	1982	2	N	287	516	1			109
							316	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					109

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

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	6					275
							7	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	6					281
							7	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			110
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-					110
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	5					115
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

10	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	724	1	2493	2	N	198	177	1			152
							218	9									
11	3090	X	1393	-0-	-1697	-0-	286	1	986	2	N	110	184	1			78
							121	9									
12	3193	X	1209	-0-	-1984	-0-	242	1	832	2	N	123					201
							135	9									
01	3441	X	1068	-0-	-2373	-0-	227	1	782	2	N	54					255
							59	9									
02	3108	X	365	-0-	-2743	-0-	66	1	227	2	N	65	190	1			130
							72	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					147
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					147
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	921	1	3158	2	N	156	185	1			138
							172	9									
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	971	1	3330	2	N	162	183	1			117
							178	9									
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1308	1	4484	2	N	235	189	1			163
							259	9									
01	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	671	1	2299	2	N	204	192	1			175
							224	9									
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1055	1	3617	2	N	191	186	1			180
							210	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					180

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
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	324	351	1			222
							356	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	236	363	1			95
							260	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	82	1	1170	2	N	257	174	1			178
							283	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	250	165	1			263
							275	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	258	367	1			154
							284	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					162
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	N	10					172
12	713	X	526	-0-	-187	-0-	482	2	44	9	N	40					212
01	713	X	589	-0-	-124	-0-	564	2	25	9	N	23					235
02	784	X	208	-0-	-576	-0-	171	2	37	9	N	34					269
03	868	X	628	-0-	-240	-0-	611	2	17	9	N	15	186	1			98

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					23
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					23
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					23
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					23
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					23
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23

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

10	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3982	2	15	9	Y	14					183
11	4140	X	1697	-0-	-2443	-0-	1691	2	6	9	Y	5					188
12	4278	X	465	-0-	-3813	-0-	455	2	10	9	Y	9					197
01	3999	X	180	-0-	-3819	-0-	177	2	3	9	Y	3					200
02	3612	X	2704	-0-	-908	-0-	2513	2	191	9	Y	174					374
03	3999	X	2382	-0-	-1617	-0-	2281	2	101	9	Y	92					466

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

10	76105	X	73690	-0-	-2415	-0-	70801	2	2889	9	Y	2626	2400	0			660
11	72090	X	61099	-0-	-10991	-0-	58782	2	2317	9	Y	2106	2230	0			536
12	73687	X	62345	-0-	-11342	-0-	59934	2	2411	9	Y	2192	2019	0			709
01	73687	X	59655	-0-	-14032	-0-	57309	2	2346	9	Y	2133	2187	0			655
02	61292	X	59819	-0-	-1473	-0-	57455	2	2364	9	Y	2149	2019	0			785
03	67859	X	66195	-0-	-1664	-0-	63949	2	2246	9	Y	2042	2460	0			367

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	1023	#	755	-0-	-268	-0-	30	1	725	3	N	-0-					50
11	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	3	N	-0-					50
12	985	R	985	-0-	-0-	-0-	30	1	955	3	N	-0-					50
01	899	#	821	-0-	-78	-0-	30	1	791	3	N	-0-					50
02	924	#	877	-0-	-47	-0-	30	1	847	3	N	-0-					50
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	30	1	902	3	N	-0-					50

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-					-0-
11	1320	#	68	-0-	-1252	-0-	68	3		N	-0-					-0-
12	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					-0-
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
03	2108	#	628	-0-	-1480	-0-	628	3		N	-0-					-0-

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	X	109	-0-	-108	-0-	107	2	2	9	Y	2						6
11	630	X	21	-0-	-609	-0-	19	2	2	9	Y	2						8
12	651	X	41	-0-	-610	-0-	35	2	6	9	Y	5	7	1				6
01	651	X	50	-0-	-601	-0-	48	2	2	9	Y	2						8
*02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	10	1				2
03	124	X	60	-0-	-64	-0-	58	2	2	9	Y	2						4

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

10	2046	X	924	-0-	-1122	-0-	909	2	15	9	Y	14	2	8				30
11	1530	X	1194	-0-	-336	-0-	1184	2	10	9	Y	9						39
12	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27	35	1	1	8		30
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1688	2	10	9	Y	9						39
*02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1293	2	25	9	Y	23	52	1				10
03	1240	X	1234	-0-	-6	-0-	1224	2	10	9	Y	9						19

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1531	2	45	9	Y	41	5	8			89
11	1050	N	834	-0-	-216	-0-	803	2	31	9	Y	28					117
12	1984	N	739	-0-	-1245	-0-	650	2	89	9	Y	81	105	1	2	8	91
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1560	2	29	9	Y	26					117
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1192	2	77	9	Y	70	156	1			31
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	Y	25					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	2	44	9	Y	40	5	8			86
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	2	30	9	Y	27					113
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	2	85	9	Y	77	101	1	1	8	88
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	30	2	28	9	Y	25					113
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	2	74	9	Y	67	150	1			30
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	25	2	26	9	Y	24					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1108	2	31	9	Y	28	3	8			60
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	2	20	9	Y	18					78
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1354	2	59	9	Y	54	70	1	1	8	61
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	2	19	9	Y	17					78
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1253	2	52	9	Y	47	104	1			21
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	Y	17					38

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
10	4991	X	4759	-0-	-232	-0-	4759	2			N	-0-					29
11	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	4508	2			N	-0-					29
12	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2			N	-0-					29
01	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	4671	2			N	-0-					29
02	4312	X	4251	-0-	-61	-0-	4251	2			N	-0-					29
03	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	4251	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	313	3	51	9	Y	46					46
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	46	7			-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	317	3	30	9	Y	27	7	1			20

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1657	-0-	-327	-0-	1657	3			N	-0-					153
11	1920 X	1749	-0-	-171	-0-	1749	3			N	-0-					153
12	1984 X	1778	-0-	-206	-0-	1778	3			N	-0-					153
01	1798 X	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					153
02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	1573	3			N	-0-					153
03	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	1733	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

10	1085 #	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*02	1036 #	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					113
11	3810 #	3667	-0-	-143	-0-	3667	2			N	-0-					113
12	3937 #	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					113
01	3937 #	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-					113
*02	3472 #	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-					113
*03	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					113

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

10	2263 #	1920	-0-	-343	-0-	1920	3			N	-0-					35
11	2190 #	1961	-0-	-229	-0-	1950	3	11	9	N	10					45
12	2263 #	1884	-0-	-379	-0-	1884	3			N	-0-					45
01	1984 #	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					45
02	1820 #	1724	-0-	-96	-0-	1713	3	11	9	N	10					55
03	2015 #	1960	-0-	-55	-0-	1872	3	88	9	N	80					135

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3			N	-0-					199
11	2730	X	2358	-0-	-372	-0-	2358	3			N	-0-					199
12	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2617	3			N	-0-					199
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-	180	1			19
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2711	3	127	9	N	115					134
*03	2831	N	2793	-0-	-38	-0-	2791	3	2	9	N	2					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					147
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-					147
12	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	3			N	-0-					147
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1058	3	9	9	N	8					155
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	981	3	40	9	N	36					191

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
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2504	3	4	9	N	4					53
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2474	3	6	9	N	5					58
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2612	3	47	9	N	43					101
*01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	3	10	9	N	9					110
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	3	32	9	N	29					139
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	3	10	9	N	9					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	14	-0-	-1536	-0-	12	2	2	9	N	2	2	8			367
11	1500	X	7	-0-	-1493	-0-	7	2			N	-0-					367
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	182	1			186
01	1550	X	693	-0-	-857	-0-	594	3	99	9	N	90	35	8			241
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1089	3	140	9	N	127	183	1	5	8	180
*03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1938	3	114	9	N	104	1	8			283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1077	2	10	9	N	9					426
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					426
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					426
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1029	3	21	9	N	19					445
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-					445
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	962	3	65	9	N	59					504

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2390	2	146	9	N	133	349	1			479
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2283	2	200	9	N	182					661
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2315	2	172	9	N	156	360	1			457
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2276	3	156	9	N	142					599
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2099	3	212	9	N	193	358	1			434
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2366	3	179	9	N	163					597

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

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	14	1	1804	2	N	11					139
							12	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	15	1	1970	2	N	14					153
							15	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1929	2	N	26					179
							29	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	16	1	1884	2	N	55					234
							61	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	37	185	1			86
							41	9									
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	13	1	1733	2	N	9					95
							10	9									

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

10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	16	1	1175	2	N	-0-					109
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1104	2	N	-0-					109
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1159	2	N	-0-					109
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					109
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1077	2	N	-0-					109
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	2	N	-0-					109

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

10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	16	1	3419	2	N	15					50
							17	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	15	1	3234	2	N	17					67
							19	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3343	2	N	20					87
							22	9									
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	22					109
							24	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	2	N	28					137
							31	9									
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	29					166
							32	9									

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

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	735	2	N	-0-					181
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	15	1	687	2	N	-0-					181
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	16	1	633	2	N	-0-					181
*01	744	N	620	-0-	-124	-0-	16	1	604	2	N	-0-	22	7			159
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	14	1	568	2	N	-0-					159
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	16	1	525	2	N	-0-					159

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	39	1	2356	3	Y	63	70	1			11
						69	9									
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	44	1	3583	3	Y	73	61	1			23
						80	9									
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	40	1	4544	3	Y	69	82	1			10
						76	9									
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	38	1	4249	3	Y	61	61	1			10
						67	9									
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	35	1	4256	3	Y	50	51	1			9
						55	9									
*03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	40	1	4703	3	Y	56	57	1			8
						62	9									

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

10	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	17	1	1044	3	Y	63	70	1			11
						69	9									
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	18	1	1454	3	Y	73	61	1			23
						80	9									
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	16	1	1844	3	Y	69	82	1			10
						76	9									
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	15	1	1722	3	Y	61	61	1			10
						67	9									
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1671	3	Y	50	51	1			9
						55	9									
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	16	1	1846	3	Y	56	57	1			8
						62	9									

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
SANDEFUR "A" WELL #: RRCID -> 216552 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11539 - 11645

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2010

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

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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

10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4247	3	15	9	N	14					256
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4137	3	19	9	N	17	153	1			120
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4240	3	6	9	N	5					125
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4132	3	9	9	N	8					133
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	3	13	9	N	12					145
03	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2761	3	14	9	N	13					158

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKERSFIELD, S. (YATES //CONT.// 05160 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRAZOS PETROLEUM, INC. //CONT.// 089939
UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1313	2	76	4	N	343	354	1			331
						377	9									
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	826	2	445	4	N	346	346	1			331
						381	9									
12	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1275	2	17	4	N	241	347	1			225
						265	9									
01	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1252	2	89	4	N	327					552
						360	9									
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	1197	2	268	9	N	244	353	1			443
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	2	345	9	N	314	347	1			410

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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	299	2	80	9	N	73					386
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	300	2	75	9	N	68	185	1			269
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	297	2	72	9	N	65					334
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	N	74					408
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	272	2	46	9	N	42	163	1			287
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	295	2	79	9	N	72					359

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
11	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
*03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	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

10	4495 X	4048	-0-	-447	-0-	4048	2			N	-0-					250
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					250
12	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					250
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					250
*02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					250
*03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					250

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

10	14632 X	13599	-0-	-1033	-0-	13599	2			N	-0-					22
11	14160 X	13379	-0-	-781	-0-	13379	2			N	-0-					22
12	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					22
01	14632 X	12533	-0-	-2099	-0-	12533	2			N	-0-					22
02	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					22
03	13640 X	13511	-0-	-129	-0-	13511	2			N	-0-					22

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	17887 X	16819	-0-	-1068	-0-	16819	3			N	-0-					226
11	17130 X	16121	-0-	-1009	-0-	16121	3			N	-0-					226
12	17453 X	16458	-0-	-995	-0-	16458	3			N	-0-					226
01	17174 X	15714	-0-	-1460	-0-	15714	3			N	-0-					226
02	15036 X	14231	-0-	-805	-0-	14231	3			N	-0-					226
03	16647 X	15733	-0-	-914	-0-	15733	3			N	-0-					226

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

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	173	2	3	9	Y	3					94
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2					96
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	Y	3					99
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4					103
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					103
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2					105

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
10	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	10025	3			N	-0-					212
11	10500	X	7824	-0-	-2676	-0-	7824	3			N	-0-					212
12	10850	X	7830	-0-	-3020	-0-	7830	3			N	-0-					212
01	10013	X	7413	-0-	-2600	-0-	7413	3			N	-0-					212
*02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					212
*03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					132
11	360	X	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					132
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					132
01	372	X	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					132
02	336	X	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					132
*03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10727	3	2	9	N	2					199
11	10380	X	10291	-0-	-89	-0-	10289	3	2	9	N	2					201
12	10726	X	9862	-0-	-864	-0-	9862	3			N	-0-					201
01	10726	X	9441	-0-	-1285	-0-	9433	3	8	9	N	7					208
02	9828	X	8833	-0-	-995	-0-	8829	3	4	9	N	4					212
03	10726	X	10287	-0-	-439	-0-	10283	3	4	9	N	4					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6806	-0-	-572	-0-	6804	3	2	9	N	2					192
11	7140	X	6765	-0-	-375	-0-	6762	3	3	9	N	3					195
12	7099	X	6685	-0-	-414	-0-	6683	3	2	9	N	2					197
01	7099	X	6991	-0-	-108	-0-	6984	3	7	9	N	6					203
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6129	3	4	9	N	4					207
*03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6965	3	3	9	N	3					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2756	-0-	-716	-0-	2756	3			N	-0-					130
11	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2755	3			N	-0-					130
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			N	-0-					130
01	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	2726	3			N	-0-					130
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	2437	3			N	-0-					130
03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6634	-0-	-746	-0-	6634	3			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6213	-0-	-1413	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	5531	-0-	-1847	-0-	5526	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5712	-0-	-476	-0-	5708	3	4	4	Y	-0-					-0-
*03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			Y	-0-					-0-

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
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					69
11	2850	X	2394	-0-	-456	-0-	2394	3			N	-0-					69
12	2945	X	1227	-0-	-1718	-0-	1227	3			N	-0-					69
01	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2999	3			N	-0-					69
02	3052	X	2147	-0-	-905	-0-	2147	3			N	-0-					69
*03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					69

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

10	15996	X	15585	-0-	-411	-0-	15584	3	1	9	N	1					145
11	15480	X	14865	-0-	-615	-0-	14863	3	2	9	N	2					147
12	15996	X	14596	-0-	-1400	-0-	14596	3			N	-0-					147
01	15996	X	12495	-0-	-3501	-0-	12492	3	3	9	N	3					150
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14378	3	2	9	N	2					152
03	15593	X	14274	-0-	-1319	-0-	14271	3	3	9	N	3					155

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

10	18879	X	18046	-0-	-833	-0-	18045	3	1	9	N	1					139
11	18270	X	17941	-0-	-329	-0-	17938	3	3	9	N	3					142
12	18879	X	18101	-0-	-778	-0-	18100	3	1	9	N	1					143
01	18879	X	17121	-0-	-1758	-0-	17114	3	7	9	N	6					149
02	16968	X	16752	-0-	-216	-0-	16748	3	4	9	N	4					153
03	18538	X	16992	-0-	-1546	-0-	16986	3	6	9	N	5	2	8			156

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

10	8112		3555	-0-	-4557	-0-	3518	2	37	9	N	34					283
11	4930		4930	-0-	-0-	-0-	4917	2	13	9	N	12					295
12	4276		4276	-0-	-0-	-0-	4247	2	29	9	N	26					321
01	2449		2076	-0-	-373	-0-	2066	2	10	9	N	9					330
02	2212		1846	-0-	-366	-0-	1837	2	9	9	N	8					338
03	2449		1028	-0-	-1421	-0-	1026	2	2	9	N	2					340

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
PENERGY 651174
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					25
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					25
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					25
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					25
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					25
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					25

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

10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					28
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					28
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					28
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28

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

10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					19
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					19
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					19
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					19

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SPRING (ATOKA) //CONT.// 08044 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOWARD
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
HIGHWAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098638 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 3380 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	INC G-10	799	-0-	799	1603	796	3	3	9	Y	3					101
11	INC G-10	555	-0-	555	2158	552	3	3	9	Y	3					104
12	2674 N	516	-0-	-2158	-0-	516	3			Y	-0-					104
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3					107
*02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5					112
*03	INC G-10	638	-0-	638	638	635	3	3	9	Y	3					115

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

10	651 N	617	-0-	-34	-0-	615	3	2	9	N	2					136
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	557	3	2	9	N	2					138
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					138
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	610	3	1	9	N	1					139
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	525	3	2	9	N	2					141
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	411	3	2	9	N	2					143

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

10	806 X	721	-0-	-85	-0-	15	1	706	2	N	-0-					-0-
11	750 X	698	-0-	-52	-0-	7	1	691	2	N	-0-					-0-
12	775 X	714	-0-	-61	-0-	8	1	706	2	N	-0-					-0-
01	744 X	697	-0-	-47	-0-	7	1	690	2	N	-0-					-0-
02	672 X	612	-0-	-60	-0-	3	1	609	2	N	-0-					-0-
03	713 X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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

10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

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
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					1
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
*03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1

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
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	199	2	28	9	Y	25	30	1			5
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	155	2	29	9	Y	26	21	1			10
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	121	2	30	9	Y	27	17	1			20
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	111	2	24	9	Y	22	20	1			22
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	210	2	15	9	Y	14	26	1			10
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	233	2	23	9	Y	21	21	1			10

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
10	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	4	-0-	-3	-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
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	22	-0-	-9	-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
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	1023	X	995	-0-	-28	-0-	907	2	88	9	Y	80	72	1			19
11	990	X	944	-0-	-46	-0-	864	2	80	9	Y	73	75	1			17
12	1023	X	934	-0-	-89	-0-	810	2	124	9	Y	113	95	1			35
01	1023	X	907	-0-	-116	-0-	799	2	108	9	Y	98	110	1			23
02	924	X	810	-0-	-114	-0-	711	2	99	9	Y	90	100	1			13
03	992	X	811	-0-	-181	-0-	698	2	113	9	Y	103	101	1			15

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

10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	103	103	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	51	24	1			27
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	83	40	1			70
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	72	87	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	#	943	-0-	-545	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1560	#	913	-0-	-647	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1612	#	968	-0-	-644	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1612	#	961	-0-	-651	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 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
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10265 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 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
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "O" WELL #: 5 RRCID -> 107237 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 2814 - 2923

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - P/A 10/30/12

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

10	620	#	600	-0-	-20	-0-	381	2	219	9	N	199	361	1			266
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	360	2	224	9	N	204	162	1			308
12	589	#	428	-0-	-161	-0-	149	2	279	9	N	254	177	1			385
01	589	#	520	-0-	-69	-0-	305	2	215	9	N	195					580
02	532	#	299	-0-	-233	-0-	81	2	218	9	N	198	540	1			238
03	589	#	316	-0-	-273	-0-	97	2	219	9	N	199	174	1			263

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8518	3	20	9	Y	18	9	1			20
11	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	5984	3	32	9	Y	29	19	1			30
12	7905	X	3489	-0-	-4416	-0-	3489	3			Y	-0-					30
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10672	3	3	9	Y	3	22	1			11
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10672	3	43	9	Y	39	8	1			42
03	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	7166	3	88	9	Y	80	35	1			87

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9434	3	11	9	N	10	89	1			26
11	9600 X	8770	-0-	-830	-0-	8767	3	3	9	N	3					29
12	9920 X	9677	-0-	-243	-0-	9664	3	13	9	N	12					41
01	9920 X	8900	-0-	-1020	-0-	8893	3	7	9	N	6					47
02	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8022	3	3	9	N	3					50
*03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2					52

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

10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	744 X	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	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

10	5735 X	5074	-0-	-661	-0-	5074	2			Y	-0-					1
11	5400 X	4804	-0-	-596	-0-	4804	2			Y	-0-					1
12	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					1
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-					1
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					1
*03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					1

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

10	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	22503	2	2	9	Y	2	4	1			5
11	21270 X	20479	-0-	-791	-0-	20464	2	15	9	Y	14	11	1			8
12	21979 X	21763	-0-	-216	-0-	21742	2	21	9	Y	19					27
01	21979 X	12699	-0-	-9280	-0-	12689	2	10	9	Y	9					36
02	19404 X	13955	-0-	-5449	-0-	13949	2	6	9	Y	5	21	1			20
03	21483 X	13352	-0-	-8131	-0-	13339	2	13	9	Y	12	2	8			30

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

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	4	Y	-0-					-0-
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-

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

10	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1591	-0-	-61	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	T. A.	27511	-0-	27511	83782	27511	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	26977	-0-	26977	110759	26977	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	28487	-0-	28487	139246	28487	3			Y	-0-					-0-
01	165460 X	26214	-0-	-139246	-0-	26197	3	17	4	Y	-0-					-0-
02	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	25015	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	27559 X	26450	-0-	-1109	-0-	26449	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

10	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			Y	-0-					-0-
11	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			Y	-0-					-0-
12	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			Y	-0-					-0-
01	13330 X	12736	-0-	-594	-0-	12728	3	8	4	Y	-0-					-0-
02	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13341	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	14570 X	14194	-0-	-376	-0-	14193	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30684	2	154	9	Y	140	106	1			135
11	29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	29640	2	164	9	Y	149	101	1			183
12	31062 X	30144	-0-	-918	-0-	29938	2	206	9	Y	187	220	1			150
01	31062 X	29332	-0-	-1730	-0-	29072	2	260	9	Y	236	269	1			117
02	T. A.	27058	-0-	27058	27058	26843	2	215	9	Y	195	146	1			166
03	T. A.	30228	-0-	30228	57286	30049	2	179	9	Y	163	130	1			199

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

10	21886 X	18625	-0-	-3261	-0-	18507	2	118	9	Y	107	77	1			155
11	21180 X	18000	-0-	-3180	-0-	17981	2	19	9	Y	17	76	1			96
12	19220 X	15894	-0-	-3326	-0-	15717	2	177	9	Y	161	144	1			113
01	18631 X	11141	-0-	-7490	-0-	11058	2	83	9	Y	75	70	1			118
02	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16857	2	111	9	Y	101	143	1			76
03	18631 X	12049	-0-	-6582	-0-	11993	2	56	9	Y	51	54	1			73

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11109	2	3	9	Y	3	1	1			3
11	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			Y	-0-	2	1			1
12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			Y	-0-					1
01	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			Y	-0-					1
02	10696 X	10460	-0-	-236	-0-	10460	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			Y	-0-					-0-

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

10	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	14232	3	31	9	Y	28					106
11	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	13937	3	9	9	Y	8					114
12	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13602	3	18	9	Y	16					130
01	12679 X	12449	-0-	-230	-0-	12410	3	39	9	Y	35					165
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	12855	3	22	9	Y	20					185
*03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13934	3	7	9	Y	6					191

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

10	29698 X	24219	-0-	-5479	-0-	24211	3	8	9	Y	7	6	0			1
11	26400 X	20510	-0-	-5890	-0-	20390	3	120	9	Y	109	77	0			33
12	26505 X	8014	-0-	-18491	-0-	7985	3	29	9	Y	26	52	0			7
01	25854 X	904	-0-	-24950	-0-	897	3	7	4	Y	-0-	7	0			-0-
02	18900 X	353	-0-	-18547	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	25889 X	25889	-0-	-0-	B	-0-	25855	3	34	9	Y	31	116	1		57
11	23797 X	23797	-0-	-0-	B	-0-	23752	3	45	9	Y	41	56	1		42
12	26753 X	26753	-0-	-0-	B	-0-	26694	3	59	9	Y	54				96
01	25885 X	25053	-0-	-832	B	-0-	24962	3	91	9	Y	83	69	1		110
02	25504 X	25504	-0-	-0-	B	-0-	25413	3	91	9	Y	83	78	1		115
03	26753 X	24290	-0-	-2463	B	-0-	24251	3	39	9	Y	35	95	1		55

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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-146009					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-146009					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-146009					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-146009					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-146009					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-146009					Y	-0-				-0-

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

10	7068 X	5626	-0-	-1442	B	-0-	5626	2			N	-0-				152
11	6390 X	1021	-0-	-5369	B	-0-	1021	2			N	-0-				152
12	8138 X	8138	-0-	-0-	B	-0-	8135	2	3	9	N	3				155
01	7646 X	7646	-0-	-0-	B	-0-	7594	2	52	9	N	47				202
02	6448 X	6448	-0-	-0-	B	-0-	6433	2	15	9	N	14				216
*03	7231 X	7231	-0-	-0-	B	-0-	7217	2	14	9	N	13				229

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
10	2511	X	2400	-0-	-111	B	-0-	2400	3			N	-0-					36
11	2550	X	2466	-0-	-84	B	-0-	2466	3			N	-0-					36
12	2635	X	2513	-0-	-122	B	-0-	2513	3			N	-0-					36
01	3018	X	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018	3			N	-0-					36
02	2296	X	1839	-0-	-457	B	-0-	1839	3			N	-0-					36
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	B	-0-	3154	3			N	-0-					36

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
10	34100	X	-0-	-0-	-34100	B	-0-					N	-0-					322
11	33000	X	-0-	-0-	-33000	B	-0-					N	-0-					322
12	14818	X	-0-	-0-	-14818	B	-0-					N	-0-					322
01	9858	X	5051	-0-	-4807	B	-0-	5051	3			N	-0-					322
*02	6487	X	6487	-0-	-0-	B	-0-	6453	3	34	9	N	31	166	1			187
*03	7202	X	7202	-0-	-0-	B	-0-	7134	3	68	9	N	62					249

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
10	12710	X	11111	-0-	-1599	B	-0-	11013	2	98	9	Y	89	167	1			212
11	12300	X	8613	-0-	-3687	B	-0-	8526	2	87	9	Y	79	175	1			116
12	10757	X	9212	-0-	-1545	B	-0-	9131	2	81	9	Y	74					190
01	11098	X	8071	-0-	-3027	B	-0-	7985	2	86	9	Y	78					268
02	10024	X	6158	-0-	-3866	B	-0-	6046	2	112	9	Y	102	167	1			203
03	11098	X	6195	-0-	-4903	B	-0-	6132	2	63	9	Y	57					260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	6618	-0-	2309	B	-56654	6618	3			Y	-0-	3	0			-0-
11	6390	X	6894	-0-	504	B	-56150	6894	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6646	-0-	43	B	-56107	6646	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6473	-0-	-130	B	-56107	6469	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	5124	X	6287	-0-	1163	B	-54944	6284	3	3	4	Y	-0-					-0-
*03	5673	X	7118	-0-	1445	B	-53499	7118	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	B	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1088	-0-	-121	B	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	B	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1007	-0-	-78	B	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29095	X	29095	-0-	-0-	B	-0-	28833	2	262	9	N	238	182	1			246
11	28216	X	28216	-0-	-0-	B	-0-	27943	2	273	9	N	248	381	1			113
12	29182	X	29182	-0-	-0-	B	-0-	28882	2	300	9	N	273	181	1			205
01	28179	X	27225	-0-	-954	B	-0-	26928	2	297	9	N	270	369	1			106
02	26400	X	26400	-0-	-0-	B	-0-	26114	2	286	9	N	260	192	1			174
03	29171	X	27966	-0-	-1205	B	-0-	27660	2	306	9	N	278	371	1			81

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23932	X	22960	-0-	-972 B	-6467	22651	3	309	9	Y	281	322	0			45
11	23160	X	22110	-0-	-1050 B	-6467	21760	3	350	9	Y	318	268	0			95
12	23901	X	22802	-0-	-1099 B	-6467	22539	3	263	9	Y	239	270	0			64
01	22971	X	16939	-0-	-6032 B	-6467	16776	3	13	4	Y	136	145	0			55
							150	9									
02	20748	X	20860	-0-	112 B	-6355	20576	3	11	4	Y	248	192	0			111
							273	9									
03	22971	X	20903	-0-	-2068 B	-6355	20525	3	1	4	Y	343	291	0			163
							377	9									

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

10	T. A.		1488	-0-	1488 B	1996	1488	2			Y	-0-					-0-
11	3392	X	1396	-0-	-1996 B	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1913	X	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
*03	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-

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

10	25018	X	25018	-0-	-0- B	-0-	24781	3	237	9	Y	215	245	0			34
11	23823	X	23823	-0-	-0- B	-0-	23560	3	263	9	Y	239	202	0			71
12	24939	X	24939	-0-	-0- B	-0-	24849	3	90	9	Y	82	131	0			22
01	24118	X	19544	-0-	-4574 B	-0-	19468	3	15	4	Y	55	55	0			22
							61	9									
02	22854	X	22854	-0-	-0- B	-0-	22775	3	12	4	Y	61	56	0			27
							67	9									
03	25017	X	23787	-0-	-1230 B	-0-	23719	3	1	4	Y	61	59	0			29
							67	9									

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

10	24366	X	23093	-0-	-1273 B	-0-	22959	2	134	9	Y	122	84	1			116
11	22740	X	22240	-0-	-500 B	-0-	22106	2	134	9	Y	122	90	1			148
12	23498	X	22866	-0-	-632 B	-0-	22767	2	99	9	Y	90	159	1			79
01	23281	X	22232	-0-	-1049 B	-0-	22160	2	72	9	Y	65	104	1			40
02	20720	X	20499	-0-	-221 B	-0-	20418	2	81	9	Y	74	49	1			65
03	22940	X	22590	-0-	-350 B	-0-	22480	2	110	9	Y	100	63	1			102

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

10	23839	X	18993	-0-	-4846 B	-0-	18822	2	171	9	Y	155	114	1			228
11	23070	X	18553	-0-	-4517 B	-0-	18503	2	50	9	Y	45	114	1			159
12	21266	X	18931	-0-	-2335 B	-0-	18620	2	311	9	Y	283	234	1			208
01	19003	X	15596	-0-	-3407 B	-0-	15461	2	135	9	Y	123	122	1			209
02	20020	X	20020	-0-	-0- B	-0-	19827	2	193	9	Y	175	241	1			143
*03	19434	X	19434	-0-	-0- B	-0-	19259	2	175	9	Y	159	129	1			173

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2136	-0-	-3 B	-0-	2136	2			N	-0-					63
11	2100	N	2044	-0-	-56 B	-0-	2044	2			N	-0-					63
12	2170	N	2050	-0-	-120 B	-0-	2050	2			N	-0-					63
01	2139	N	2023	-0-	-116 B	-0-	2019	2	4	9	N	4					67
02	1904	N	1829	-0-	-75 B	-0-	1826	2	3	9	N	3					70
03	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011	2	2	9	N	2					72

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
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6016	2	47	9	N	43					212
11	6300	X	5756	-0-	-544	-0-	5698	2	58	9	N	53	157	1			108
12	7533	X	5684	-0-	-1849	-0-	5628	2	56	9	N	51					159
01	7533	X	6063	-0-	-1470	-0-	620	1	5391	2	N	47					206
							52	9									
02	6804	X	5316	-0-	-1488	-0-	560	1	4728	2	N	25					231
							28	9									
*03	6076	X	5147	-0-	-929	-0-	620	1	4462	2	N	59	177	1			113
							65	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3072	-0-	-1733	-0-	3062	3	10	9	Y	9	88	1			25
11	4650	X	1173	-0-	-3477	-0-	1173	3			Y	-0-					25
12	4805	X	1909	-0-	-2896	-0-	1907	3	2	9	Y	2					27
01	3937	X	675	-0-	-3262	-0-	671	3	4	9	Y	4					31
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					31
*03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	13592	-0-	-1195	-0-	13561	3	31	9	Y	28	58	1	4	8	37
11	14310	X	13440	-0-	-870	-0-	13433	3	7	9	Y	6	36	1	4	8	3
12	14787	X	12920	-0-	-1867	-0-	12891	3	29	9	Y	26					29
01	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13965	3	87	9	Y	79	21	1			87
02	12544	X	11962	-0-	-582	-0-	11914	3	48	9	Y	44	61	1	3	8	67
03	13888	X	12154	-0-	-1734	-0-	12134	3	20	9	Y	18	55	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	10152	-0-	-6929	-0-	10108	3	44	9	Y	40	53	1			51
11	14130	X	12275	-0-	-1855	-0-	12228	3	47	9	Y	43	49	1			45
12	12834	X	5528	-0-	-7306	-0-	5511	3	17	9	Y	15					60
01	10912	X	4	-0-	-10908	-0-	4	3			Y	-0-	44	1			16
02	11452	X	35	-0-	-11417	-0-	34	3	1	9	Y	1	12	1			5
03	12679	X	206	-0-	-12473	-0-	206	3			Y	-0-	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	3	11	9	Y	10	12	1			12
11	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1086	3	2	9	Y	2					14
12	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1127	3	1	9	Y	1					15
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	3	7	9	Y	6					21
02	1008	N	617	-0-	-391	-0-	617	3			Y	-0-					21
*03	3100	N	7397	-0-	4297	4297	7389	3	8	9	Y	7					28

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	8549	-0-	-3479	-0-	8536	3	13	9	Y	12	50	1			23
11	11640	X	11191	-0-	-449	-0-	11168	3	23	9	Y	21	22	1			22
12	10943	X	7962	-0-	-2981	-0-	7933	3	29	9	Y	26					48
01	8556	X	8122	-0-	-434	-0-	8122	3			Y	-0-	35	1			13
02	10444	X	6194	-0-	-4250	-0-	6194	3			Y	-0-	9	1			4
03	11563	X	10456	-0-	-1107	-0-	10448	3	8	9	Y	7	3	1			8

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13068	3	20	9	N	18					94
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11068	3	20	9	N	18					112
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11772	3	23	9	N	21					133
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3			N	-0-					133
02	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11842	3	11	9	N	10					143
*03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12622	3	14	9	N	13					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	21952	-0-	-1732	-0-	21843	2	109	9	N	99					242
11	22530	X	18768	-0-	-3762	-0-	18682	2	86	9	N	78	187	1			133
12	22971	X	19984	-0-	-2987	-0-	19863	2	121	9	N	110					243
01	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	24904	2	123	9	N	112	189	1			166
02	19824	X	18587	-0-	-1237	-0-	18485	2	102	9	N	93					259
03	21948	X	15579	-0-	-6369	-0-	15512	2	67	9	N	61	190	1			130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1397	3			Y	-0-					1
11	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1576	3	2	9	Y	2					3
12	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	1202	3			Y	-0-					3
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			Y	-0-					3
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					3
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	Y	8					11

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

10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-					-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4839	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	5740	X	4103	-0-	-1637	-0-	4101	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	6355	X	4623	-0-	-1732	-0-	4623	3			Y	-0-					-0-

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

10	35526	X	34444	-0-	-1082	-0-	34330	3	114	9	Y	104	148	0			17
11	34290	X	32636	-0-	-1654	-0-	32504	3	132	9	Y	120	101	0			36
12	35030	X	34160	-0-	-870	-0-	33964	3	1	4	Y	177	166	0			47
							195	9									
01	34441	X	33938	-0-	-503	-0-	33784	3	20	4	Y	122	120	0			49
							134	9									
02	30688	X	30634	-0-	-54	-0-	30478	3	16	4	Y	127	119	0			57
							140	9									
03	33976	X	32979	-0-	-997	-0-	32848	3	1	4	Y	118	119	0			56
							130	9									

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

10	21173	X	20574	-0-	-599	-0-	20550	3	24	9	Y	22	24	0			3
11	20490	X	19114	-0-	-1376	-0-	19093	3	21	9	Y	19	16	0			6
12	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21469	3	24	9	Y	22	22	0			6
01	20584	X	19251	-0-	-1333	-0-	19160	3	13	4	Y	71	48	0			29
							78	9									
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	18976	3	10	4	Y	56	60	0			25
							62	9									
03	21483	X	18690	-0-	-2793	-0-	18649	3	1	4	Y	36	44	0			17
							40	9									

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

10	15686	X	12406	-0-	-3280	-0-	12351	3	55	9	Y	50	50	0			8
11	15180	X	11538	-0-	-3642	-0-	11495	3	43	9	Y	39	35	0			12
12	14880	X	10767	-0-	-4113	-0-	10719	3	48	9	Y	44	44	0			12
01	13733	X	10908	-0-	-2825	-0-	10871	3	7	4	Y	27	28	0			11
							30	9									
02	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10743	3	6	4	Y	43	35	0			19
							47	9									
03	11439	X	11200	-0-	-239	-0-	11165	3	35	9	Y	32	36	0			15

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
10	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20806	3			Y	-0-					-0-
11	19920 X	19622	-0-	-298	-0-	19622	3			Y	-0-					-0-
12	20584 X	20487	-0-	-97	-0-	20478	3	9	9	Y	8	6	0			2
01	20584 X	20425	-0-	-159	-0-	20410	3	12	4	Y	3	4	0			1
						3	9									
02	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18350	3	9	4	Y	-0-	1	0			-0-
03	19964 X	19748	-0-	-216	-0-	19747	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

10	17825 X	17207	-0-	-618	-0-	17154	3	53	9	Y	48	77	0			8
11	17250 X	15131	-0-	-2119	-0-	15117	3	14	9	Y	13	17	0			4
12	17081 X	16938	-0-	-143	-0-	16857	3	81	9	Y	74	58	0			20
01	17205 X	16398	-0-	-807	-0-	16224	3	11	4	Y	148	108	0			60
						163	9									
02	15540 X	15223	-0-	-317	-0-	15044	3	8	4	Y	155	145	0			70
						171	9									
03	17205 X	15776	-0-	-1429	-0-	15761	3	1	4	Y	13	77	0			6
						14	9									

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

10	9052 X	8675	-0-	-377	-0-	8666	3	9	9	Y	8	7	0			1
11	8640 X	8284	-0-	-356	-0-	8280	3	4	9	Y	4	4	0			1
12	8866 X	8421	-0-	-445	-0-	8421	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	8773 X	8526	-0-	-247	-0-	8520	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	7784 X	7606	-0-	-178	-0-	7600	3	4	4	Y	2	1	0			1
						2	9									
03	8618 X	8347	-0-	-271	-0-	8333	3	14	9	Y	13	8	0			6

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

10	16430 X	15248	-0-	-1182	-0-	15248	3			Y	-0-	10	0			-0-
11	15630 X	14548	-0-	-1082	-0-	14548	3			Y	-0-					-0-
12	16027 X	12859	-0-	-3168	-0-	12840	3	19	9	Y	17	12	0			5
01	15686 X	14479	-0-	-1207	-0-	14364	3	8	4	Y	97	63	0			39
						107	9									
02	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13709	3	7	4	Y	65	75	0			29
						72	9									
*03	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14802	3	1	4	Y	67	64	0			32
						74	9									

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

10	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			Y	-0-					-0-
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10468	3	34	9	Y	31	13	0	12	8	6
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10219	3	15	9	Y	14	16	0			4
01	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9707	3	5	4	Y	39	27	0			16
						43	9									
02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9923	3	4	4	Y	42	39	0			19
						46	9									
*03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			Y	-0-	19	0			-0-

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
10	15624	X	14789	-0-	-835	-0-	14760	3	29	9	Y	26	34	0			4
11	15120	X	14018	-0-	-1102	-0-	14006	3	12	9	Y	11	12	0			3
12	15500	X	14663	-0-	-837	-0-	14554	3	109	9	Y	99	76	0			26
01	15283	X	14738	-0-	-545	-0-	14633	3	9	4	Y	87	78	0			35
							96	9									
02	13804	X	13177	-0-	-627	-0-	13155	3	7	4	Y	14	43	0			6
							15	9									
03	14787	X	13768	-0-	-1019	-0-	13744	3	1	4	Y	21	17	0			10
							23	9									

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	5699	3	25	9	N	23					154
11	5550	X	5348	-0-	-202	-0-	5322	3	26	9	N	24					178
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6233	3	24	9	N	22					200
01	5890	X	5065	-0-	-825	-0-	5023	3	42	9	N	38	177	1			61
02	5320	X	5125	-0-	-195	-0-	5111	3	14	9	N	13					74
03	5890	X	5519	-0-	-371	-0-	5495	3	24	9	N	22					96

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

10	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17720	3	158	9	Y	144	131	0			23
11	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16693	3	88	9	Y	80	79	0			24
12	17267	X	15745	-0-	-1522	-0-	15662	3	83	9	Y	75	79	0			20
01	17887	X	15359	-0-	-2528	-0-	15303	3	6	4	Y	45	47	0			18
							50	9									
02	16156	X	14837	-0-	-1319	-0-	14775	3	5	4	Y	52	47	0			23
							57	9									
03	17887	X	14886	-0-	-3001	-0-	14842	3	44	9	Y	40	44	0			19

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

10	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14907	3	161	9	Y	146	138	0			23
11	14100	X	12487	-0-	-1613	-0-	12374	3	113	9	Y	103	95	0			31
12	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	14898	3	124	9	Y	113	114	0			30
01	15066	X	14862	-0-	-204	-0-	14718	3	10	4	Y	122	103	0			49
							134	9									
02	12768	X	12171	-0-	-597	-0-	12025	3	8	4	Y	125	118	0			56
							138	9									
03	14136	X	13435	-0-	-701	-0-	13241	3	1	4	Y	175	148	0			83
							193	9									

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
10	19127 X	17697	-0-	-1430	-0-	17613	3	84	9	Y	76	97	0			12
11	18510 X	17562	-0-	-948	-0-	17448	3	114	9	Y	104	85	0			31
12	18321 X	17696	-0-	-625	-0-	17575	3	121	9	Y	110	112	0			29
01	18321 X	17784	-0-	-537	-0-	17692	3	11	4	Y	74	73	0			30
						81	9									
02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16938	3	9	4	Y	80	74	0			36
						88	9									
03	18135 X	17310	-0-	-825	-0-	17179	3	1	4	Y	118	98	0			56
						130	9									

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

10	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3373	-0-	-527	-0-	3369	3	4	9	Y	4	3	0			1
12	4030 X	3173	-0-	-857	-0-	3153	3	20	9	Y	18	14	0			5
01	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	2215	3	2	4	Y	10	11	0			4
						11	9									
02	3416 X	2485	-0-	-931	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-	4	0			-0-
03	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-

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

10	11811 X	10072	-0-	-1739	-0-	10061	3	11	9	Y	10	12	0			2
11	11430 X	10428	-0-	-1002	-0-	10422	3	6	9	Y	5	5	0			2
12	11036 X	9926	-0-	-1110	-0-	9926	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	10726 X	9759	-0-	-967	-0-	9750	3	7	4	Y	2	1	0			1
						2	9									
02	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9804	3	5	4	Y	6	4	0			3
						7	9									
03	10788 X	9266	-0-	-1522	-0-	9233	3	33	9	Y	30	19	0			14

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

10	16492 X	15774	-0-	-718	-0-	15759	3	15	9	Y	14	12	0			2
11	15960 X	14341	-0-	-1619	-0-	14293	3	48	9	Y	44	33	0			13
12	16492 X	16486	-0-	-6	-0-	16465	3	21	9	Y	19	27	0			5
01	16244 X	15679	-0-	-565	-0-	15661	3	11	4	Y	6	9	0			2
						7	9									
02	14672 X	14389	-0-	-283	-0-	14374	3	8	4	Y	6	5	0			3
						7	9									
03	16492 X	14519	-0-	-1973	-0-	14517	3	1	4	Y	1	3	0			1
						1	9									

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

10	27063 X	26461	-0-	-602	-0-	26347	3	114	9	Y	104	123	0			17
11	26070 X	24998	-0-	-1072	-0-	24914	3	84	9	Y	76	70	0			23
12	26691 X	26244	-0-	-447	-0-	26125	3	119	9	Y	108	102	0			29
01	26474 X	26284	-0-	-190	-0-	26080	3	16	4	Y	171	131	0			69
						188	9									
02	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	23518	3	12	4	Y	93	120	0			42
						102	9									
*03	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	25394	3	1	4	Y	130	110	0			62
						143	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274 X	18919	-0-	-1355	-0-	18902	3	17	9	Y	15	18	0			2
11	19620 X	16495	-0-	-3125	-0-	16487	3	8	9	Y	7	7	0			2
12	20274 X	17272	-0-	-3002	-0-	17232	3	40	9	Y	36	28	0			10
01	18910 X	14706	-0-	-4204	-0-	14674	3	11	4	Y	19	21	0			8
						21	9									
02	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17365	3	8	4	Y	7	12	0			3
						8	9									
03	18910 X	18421	-0-	-489	-0-	18385	3	1	4	Y	32	20	0			15
						35	9									

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	21111 X	16152	-0-	-4959	-0-	16117	2	35	9	Y	32					171
11	18180 X	16123	-0-	-2057	-0-	16064	2	59	9	Y	54					225
12	18197 X	15896	-0-	-2301	-0-	15824	2	72	9	Y	65	192	1			98
01	18197 X	16179	-0-	-2018	-0-	16101	2	78	9	Y	71					169
02	15988 X	14825	-0-	-1163	-0-	14762	2	63	9	Y	57	188	1			38
03	16647 X	15781	-0-	-866	-0-	15717	2	64	9	Y	58	3	8			93

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1860 #	1520	-0-	-340	-0-	1443	2	77	9	N	70	46	1			64
11	1650 #	1578	-0-	-72	-0-	1544	2	34	9	N	31	67	1			28
12	1705 #	1579	-0-	-126	-0-	1515	2	64	9	N	58	57	1			29
01	1581 #	1427	-0-	-154	-0-	1377	2	50	9	N	45	50	1			24
02	1484 #	1353	-0-	-131	-0-	1325	2	28	9	N	25	45	1			4
03	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1227	2	75	9	N	68	50	1			22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	219	-0-	-742	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	690 N	289	-0-	-401	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	744 N	59	-0-	-685	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	58	-0-	-965	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-

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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9951	X	3342	-0-	-6609	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3527	-0-	-1573	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3303	-0-	-1967	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2278	-0-	-2155	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

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

10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					72
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					72
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					72
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					72
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					72
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

10	1116	X	511	-0-	-605	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	259	-0-	-821	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	315	-0-	-801	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	651	X	478	-0-	-173	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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

10	DLQ G-10		7254	-0-	7254	15063	7231	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	DLQ G-10		4700	-0-	4700	19763	4690	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
12	7650		3601	-0-	-4049	15714	3557	3	44	9	Y	40	39	0			1
01	7905		4603	-0-	-3302	12412	4524	3	79	9	Y	72	71	0			2
02	7140		4214	-0-	-2926	9486	4131	3	83	9	Y	75	74	0			3
*03	7905		4452	-0-	-3453	6033	4423	3	29	9	Y	26	28	0			1

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

10	459	X	459	-0-	-0-	-0-	396	3	63	9	Y	57	64	1			8
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	325	3	35	9	Y	32	35	1			5
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	439	3	57	9	Y	52	42	1			15
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	392	3	39	9	Y	35	47	1			3
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	363	3	5	4	Y	31	31	1			3
							34	9									
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	389	3	29	9	Y	26	25	1			4

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

10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2105	3	403	9	Y	366	318	1			51
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1668	3	389	9	Y	354	349	1			56
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2193	3	354	9	Y	322	283	1			95
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1959	3	372	9	Y	338	404	1			29
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1815	3	23	4	Y	233	242	1			20
							256	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1966	3	226	9	Y	205	194	1			31

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

07	14B2 EXT		409	-0-	409	409	409	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		125	-0-	125	534	125	3			N	-0-					-0-
*09	662	X	128	-0-	-534	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	155	X	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	140	X	134	-0-	-6	-0-	132	3	2	4	N	-0-					-0-
*03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59737 X	54274	-0-	-5463	-0-	54125	3	149	9	Y	135	130	0			5
11	54360 X	49384	-0-	-4976	-0-	49363	3	21	9	Y	19	23	0			1
12	56172 X	47909	-0-	-8263	-0-	47909	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	56172 X	42323	-0-	-13849	-0-	42308	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	50736 X	28101	-0-	-22635	-0-	28098	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	54281 X	27796	-0-	-26485	-0-	27795	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

10	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11060	3	64	9	Y	58	57	0			2
11	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10488	3	54	9	Y	49	49	0			2
12	10757 X	5671	-0-	-5086	-0-	5605	3	66	9	Y	60	60	0			2
01	11129 X	7898	-0-	-3231	-0-	7823	3	75	9	Y	68	68	0			2
02	10052 X	5952	-0-	-4100	-0-	5841	3	111	9	Y	101	99	0			4
03	11129 X	8419	-0-	-2710	-0-	8323	3	96	9	Y	87	88	0			3

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

10	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	25433	3	147	9	Y	134	131	0			5
11	23400 X	23208	-0-	-192	-0-	23095	3	113	9	Y	103	104	0			4
12	24490 X	21669	-0-	-2821	-0-	21570	3	99	9	Y	90	91	0			3
01	25575 X	21132	-0-	-4443	-0-	21037	3	95	9	Y	86	86	0			3
02	23100 X	19295	-0-	-3805	-0-	19211	3	84	9	Y	76	76	0			3
03	25575 X	22204	-0-	-3371	-0-	22112	3	92	9	Y	84	84	0			3

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

10	23033 X	22117	-0-	-916	-0-	22094	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	23640 X	14614	-0-	-9026	-0-	14604	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
12	24490 X	18901	-0-	-5589	-0-	18807	3	94	9	Y	85	83	0			2
01	24490 X	22357	-0-	-2133	-0-	22226	3	131	9	Y	119	117	0			4
02	22120 X	20411	-0-	-1709	-0-	20297	3	114	9	Y	104	104	0			4
*03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23532	3	70	9	Y	64	66	0			2

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

10	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12792	3	155	9	Y	141	140	0			5
11	12120 X	12095	-0-	-25	-0-	11993	3	102	9	Y	93	95	0			3
12	12772 X	12167	-0-	-605	-0-	12100	3	67	9	Y	61	62	0			2
01	12958 X	12151	-0-	-807	-0-	12095	3	56	9	Y	51	51	0			2
02	11704 X	11096	-0-	-608	-0-	11046	3	50	9	Y	45	45	0			2
03	12958 X	12800	-0-	-158	-0-	12733	3	67	9	Y	61	61	0			2

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

10	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20628	3	65	9	Y	59	59	0			2
11	19440 X	19315	-0-	-125	-0-	19246	3	69	9	Y	63	63	0			2
12	20088 X	18821	-0-	-1267	-0-	18765	3	56	9	Y	51	52	0			1
01	20708 X	17600	-0-	-3108	-0-	17553	3	47	9	Y	43	43	0			1
02	18704 X	17369	-0-	-1335	-0-	17304	3	65	9	Y	59	58	0			2
03	20708 X	20046	-0-	-662	-0-	19969	3	77	9	Y	70	70	0			2

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

10	75795 X	14549	-0-	-61246	-0-	14505	3	44	9	Y	40	39	0			2
11	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18916	3	57	9	Y	52	52	0			2
12	62492 X	62492	-0-	-0-	-0-	62483	3	9	9	Y	8	10	0			-0-
01	64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	64589	3	52	9	Y	47	46	0			1
02	64445 X	64445	-0-	-0-	-0-	64215	3	230	9	Y	209	202	0			8
*03	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38300	3	149	9	Y	135	139	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1287	-0-	-1472	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1122	-0-	-1548	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*03	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10335	3	22	9	Y	20	19	0			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	4	Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	155	X	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		160	-0-	160	278	160	3			Y	-0-					-0-
01	420	X	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	4	Y	-0-					-0-
*03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

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
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	480	X	266	-0-	-214	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	4	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	590	-0-	-10	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	330	3	4	4	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

10	279	X	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	4	Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

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

10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	605	3	14	9	Y	13	11	1			2
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1037	3	32	9	Y	29	26	1			5
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1790	3	56	9	Y	51	41	1			15
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1603	3	39	9	Y	35	47	1			3
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1467	3	19	4	Y	8	10	1			1
							9	9									
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1565	3	34	9	Y	31	27	1			5

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

10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	930	N	173	-0-	-757	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	185	-0-	-869	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

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

10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	805	-0-	-311	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	811	-0-	-553	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	756	-0-	-476	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	403 X	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	390 X	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	403 X	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	336 X	287	-0-	-49	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-

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

10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2		N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
02	756 N	614	-0-	-142	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-

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

10	651 N	25	-0-	-626	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-

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

*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			29
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			29
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			29
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			29
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		Y	-0-			29
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		Y	-0-			29
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2		Y	-0-			29
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-			3

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

10	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	357	-0-	-387	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	139	-0-	-393	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2		Y	-0-			6

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

10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					7
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					7
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					7
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					7
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			Y	-0-					7
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			Y	-0-					7
02	448	N	117	-0-	-331	-0-	117	2			Y	-0-					7
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			Y	-0-					3

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

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					6

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

10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					23
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					23
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					23
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					23
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					23
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					23
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	34	2			Y	-0-					23
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	12	-0-	-732	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	435	-0-	-464	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	359	-0-	-385	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	169	-0-	-475	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			Y	-0-					7
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					7
10	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	2			Y	-0-					7
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					7
12	1860	N	889	-0-	-971	-0-	889	2			Y	-0-					7
01	1519	N	735	-0-	-784	-0-	735	2			Y	-0-					7
02	1344	N	346	-0-	-998	-0-	346	2			Y	-0-					7
03	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-					3

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

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	10	-0-	-610	-0-	10	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

10	INC G-10		7597	-0-	7597	14398	7597	3			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		6358	-0-	6358	20756	6358	3			Y	-0-					-0-
12	16860		5750	-0-	-11110	9646	5750	3			Y	-0-					-0-
01	15247	R	5601	-0-	-9646	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
02	6860	#	5247	-0-	-1613	-0-	5178	3	69	4	Y	-0-					-0-
03	6882	#	5967	-0-	-915	-0-	5967	3			Y	-0-					-0-

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

10	INC G-10		548	-0-	548	1038	548	3			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		458	-0-	458	1496	458	3			Y	-0-					-0-
12	1983	R	487	-0-	-1496	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	407	-0-	-41	-0-	402	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	558	#	463	-0-	-95	-0-	463	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 #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10	274	-0-	274	519	274	3			Y	-0-					-0-
11	INC G-10	229	-0-	229	748	229	3			Y	-0-					-0-
12	955 R	207	-0-	-748	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	201	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	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

*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	279 N	184	-0-	-95	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	186 N	131	-0-	-55	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

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

*10	403 N	245	-0-	-158	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	248 N	167	-0-	-81	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	22	21	0			1
						7	4	24	9							

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
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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

10	12693	12693	-0-	-0-	-0-	12693	3	N	-0-				-0-
11	11394	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3	N	-0-				-0-
12	12664	12664	-0-	-0-	-0-	12664	3	N	-0-				-0-
01	12763	12763	-0-	-0-	-0-	12763	3	N	-0-				-0-
02	9568	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3	N	-0-				-0-
03	217	12026	-0-	11809	11809	12026	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				16
11	SHUT IN	49	-0-	49	49	49	2	Y	-0-				16
12	SHUT IN	32	-0-	32	81	32	2	Y	-0-				16
01	SHUT IN	905	-0-	905	986	905	2	Y	-0-				16
02	SHUT IN	33	-0-	33	1019	33	2	Y	-0-				16
03	SHUT IN	33	-0-	33	1052	33	2	Y	-0-				16

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				23
11	SHUT IN	25	-0-	25	25	25	2	Y	-0-				23
12	SHUT IN	16	-0-	16	41	16	2	Y	-0-				23
01	SHUT IN	14	-0-	14	55	14	2	Y	-0-				23
02	SHUT IN	16	-0-	16	71	16	2	Y	-0-				23
03	SHUT IN	17	-0-	17	88	17	2	Y	-0-				23

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

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-			-0-
01	DELQ PR		29	-0-	29	29	29	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1069	1040	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2119	1050	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					90
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			Y	-0-					45
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-					45
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					45
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			Y	-0-					45
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-					45
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25	9	Y	23					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	15	-0-	-3922	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3846	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	3	1	9	Y	1	1	1			2
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4989	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	1400	X	814	-0-	-586	-0-	813	3	1	9	Y	1					2
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	1316	-0-	-3613	-0-	1005	3	311	9	Y	283	248	1			148
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1419	3	343	9	Y	312	324	1			136
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1443	3	95	9	Y	86	84	1			138
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1392	3	232	9	Y	211	252	1			97
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1112	3	94	9	Y	85					182
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3390	3	394	9	Y	358	374	1			166

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
10	3193	X	207	-0-	-2986	-0-	198	3	9	9	Y	8	7	1			4
11	4320	X	312	-0-	-4008	-0-	302	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	4464	X	216	-0-	-4248	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			4
01	4464	X	215	-0-	-4249	-0-	208	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	1680	X	144	-0-	-1536	-0-	142	3	2	9	Y	2					5
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1			3

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2790	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	2880	X	2761	-0-	-119	-0-	2757	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	2976	X	915	-0-	-2061	-0-	914	3	1	9	Y	1	1	1			2
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	2	3	1			1
02	2576	X	734	-0-	-1842	-0-	733	3	1	9	Y	1					2
03	2852	X	264	-0-	-2588	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					43
11	T. A.		1072	-0-	1072	1072	1072	3			Y	-0-					43
12	2851	X	1779	-0-	-1072	-0-	1779	3			Y	-0-					43
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					43
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					43
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	3	23	9	Y	21					64

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1004	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	962	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	972	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	846	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	947	3	10	9	Y	9	7	1			3

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	57	26	1			74
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	54	36	1			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	44	1			78
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	209	3	35	9	Y	32	36	1			74
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	3	26	9	Y	24	34	1			64
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1855	3	47	9	Y	43	55	1			52

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1651	3	1	9	Y	1					3
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					4
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	3	11	9	Y	10					14
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	3	1	9	Y	1					15
02	1120	N	814	-0-	-306	-0-	814	3			Y	-0-					15
03	1240	N	264	-0-	-976	-0-	263	3	1	9	Y	1	9	1			7

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10668	X	10626	-0-	-42	-0-	10625	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10196	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			Y	-0-					1
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7020	-0-	-1380	-0-	7019	3	1	9	Y	1					1
*03	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9891	3	6	9	Y	5	4	1			2

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					36
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					36
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					36

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					64
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					64
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					64
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					64

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					48
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					48
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					48
01	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					48
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	894	2			Y	-0-					48
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			Y	-0-					48

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					129
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			Y	-0-					129
12	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			Y	-0-					129
01	1457	N	661	-0-	-796	-0-	661	2			Y	-0-					129
02	1120	N	434	-0-	-686	-0-	434	2			Y	-0-					129
03	961	N	267	-0-	-694	-0-	267	2			Y	-0-					129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

10	155 X	96	-0-	-59	-0-	22	1	73	2	N	1					22
						1	9									
11	150 X	88	-0-	-62	-0-	28	1	60	2	N	-0-	14	1			8
12	155 X	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	N	-0-	8	1			-0-
01	155 X	12	-0-	-143	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY "Q" WELL #: 10 RRCID -> 216547 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2951 - 3048

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

VALLEY "Q" WELL #: 3 RRCID -> 216550 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2984 - 3200

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

10	248 N	51	-0-	-197	-0-	7	1	24	2	N	18					62
						20	9									
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	37	1	80	2	N	-0-					62
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	46	1			17
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	67	1	158	2	N	-0-					17
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	97	1	168	2	N	-0-					17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	54	1	116	2	N	-0-					22
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	N	-0-					22
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	35	1	84	2	N	-0-	15	7			7
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	35	1	60	2	N	-0-					7
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	43	1	142	2	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	148	1	319	2	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	175	1	460	2	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	145	1	343	2	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	97	1	169	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
S.W.H. FARMS STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 057757 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - P&A 10-19-12

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					12
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	8	1			8
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	126	2	N	25	26	1			7
							28	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	19					26
							21	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	166	1	289	2	N	9					35
							10	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3					40
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	2	2	1	9	Y	1					41
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					41
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			20
02	T. A.		241	-0-	241	241	10	1	231	2	N	-0-					20
03	T. A.		40	-0-	40	281	40	2			N	-0-					20

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

10	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	32594	2			N	-0-					141
11	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	31632	2	8	9	N	7	7	8			141
12	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	33023	2			N	-0-					141
01	32581	X	30076	-0-	-2505	-0-	30076	2			N	-0-					141
02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30798	2	2	9	N	2	2	8			141
*03	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	34079	2			N	-0-					141

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3438	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5	5	8			-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					93
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					93
02	2800	N	3736	-0-	936	936	3571	3	165	9	N	150	154	1			89
*03	3100	N	2537	-0-	-563	373	2536	3	1	9	N	1					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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
10	10816	10816	-0-	-0-	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
11	6826	6826	-0-	-0-	-0-	6811	3	15	9	N	14	14	8			-0-
12	9099	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
01	10506	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
02	7590	7590	-0-	-0-	-0-	7586	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	682	9647	-0-	8965	8965	9647	3			N	-0-					-0-

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

10	2635 X	1803	-0-	-832	-0-	1734	2	69	9	Y	63	45	1			31
11	2550 X	2422	-0-	-128	-0-	2375	2	47	9	Y	43	59	1			15
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2242	2	28	9	Y	25	29	1			11
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2200	2	69	9	Y	63	25	1			49
02	2268 X	1583	-0-	-685	-0-	1536	2	47	9	Y	43	55	1			37
03	2511 X	2009	-0-	-502	-0-	1976	2	33	9	Y	30	38	1			29

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

10	558 X	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	334	-0-	-198	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*06	6060 X	3920	-0-	-2140	-0-	3879	3	41	9	Y	37	38	1			24
07	6262 X	3606	-0-	-2656	-0-	3559	3	47	9	Y	43	39	1			28
*08	4991 X	4964	-0-	-27	-0-	4919	3	45	9	Y	41	41	1			28
09	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6124	3	52	9	Y	47	35	1			40
*10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6309	3	56	9	Y	51	38	1			53
*11	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5862	3	62	9	Y	56	81	1			28
12	6386 X	5868	-0-	-518	-0-	5787	3	81	9	Y	74	54	1			48
01	6386 X	6282	-0-	-104	-0-	6234	3	48	9	Y	44	71	1			21
02	5768 X	5707	-0-	-61	-0-	5654	3	53	9	Y	48	37	1			32
*03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6966	3	47	9	Y	43	43	1			32

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
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

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
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-

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
*06	5550	X	4134	-0-	-1416	-0-	4088	3	46	9	Y	42	39	1			27
07	5735	X	1439	-0-	-4296	-0-	1398	3	41	9	Y	37	40	1			24
*08	5239	X	104	-0-	-5135	-0-	67	3	37	9	Y	34	35	1			23
09	5070	X	40	-0-	-5030	-0-	39	3	1	9	Y	1	23	1			1
*10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					1
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7	9	Y	6	4	1			5
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	Y	9	4	1			10
*11	1290	X	202	-0-	-1088	-0-	195	3	7	9	Y	6	13	1			3
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	3	4	1			2
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2	3	1			1
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	3	2	1			2
*03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
*06	6870	X	5647	-0-	-1223	-0-	5612	3	35	9	Y	32	43	1			21
07	6758	X	4487	-0-	-2271	-0-	4446	3	41	9	Y	37	34	1			24
*08	6262	X	3781	-0-	-2481	-0-	3729	3	52	9	Y	47	39	1			32
09	5640	X	3441	-0-	-2199	-0-	3384	3	57	9	Y	52	40	1			44
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5997	3	102	9	Y	93	43	1			94
*11	5640	X	2967	-0-	-2673	-0-	2871	3	96	9	Y	87	138	1			43
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5680	3	209	9	Y	190	109	1			124
01	6107	X	350	-0-	-5757	-0-	241	3	109	9	Y	99	175	1			48
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6174	3	83	9	Y	75	73	1			50
03	6107	X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	1			44

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*06	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	2567	3	57	9	Y	52	52	1			18
07	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2008	3	97	9	Y	88	84	1			22
*08	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	2280	3	96	9	Y	87	87	1			22
09	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2370	3	95	9	Y	86	75	1			33
*10	3100	X	1456	-0-	-1644	-0-	1375	3	81	9	Y	74	84	1			23
*11	2610	X	1988	-0-	-622	-0-	1882	3	106	9	Y	96	97	1			22
12	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2224	3	69	9	Y	63	62	1			23
01	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	2243	3	75	9	Y	68	67	1			24
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2026	3	102	9	Y	93	79	1			38
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2103	3	92	9	Y	84	85	1			37

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
*06	6930	X	6148	-0-	-782	-0-	6035	3	113	9	Y	103	96	1			36
07	7161	X	5221	-0-	-1940	-0-	5067	3	154	9	Y	140	141	1			35
*08	7161	X	4902	-0-	-2259	-0-	4780	3	122	9	Y	111	117	1			29
09	6930	X	4010	-0-	-2920	-0-	3852	3	158	9	Y	144	117	1			56
*10	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	3974	3	96	9	Y	87	116	1			27
*11	5010	X	3782	-0-	-1228	-0-	3686	3	96	9	Y	87	94	1			20
12	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	4143	3	119	9	Y	108	89	1			39
01	4898	X	3745	-0-	-1153	-0-	3654	3	91	9	Y	83	93	1			29
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3255	3	124	9	Y	113	96	1			46
*03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4276	3	117	9	Y	106	105	1			47

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
*06	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1309	3	36	9	Y	33	30	1			21
07	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1024	3	32	9	Y	29	31	1			19
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	Y	40	32	1			27
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1574	3	52	9	Y	47	34	1			40
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1610	3	51	9	Y	46	38	1			48
*11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1281	3	44	9	Y	40	68	1			20
12	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	1228	3	58	9	Y	53	38	1			35
01	1674	N	845	-0-	-829	-0-	803	3	42	9	Y	38	54	1			19
02	1232	N	855	-0-	-377	-0-	815	3	40	9	Y	36	31	1			24
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	642	3	15	9	Y	14	28	1			10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7050	X	7037	-0-	-13	-0-	6881	3	156	9	Y	142	135	1			49
07	7285	X	7084	-0-	-201	-0-	6880	3	204	9	Y	185	188	1			46
*08	7285	X	6910	-0-	-375	-0-	6704	3	206	9	Y	187	185	1			48
09	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	6338	3	231	9	Y	210	177	1			81
*10	7285	X	6590	-0-	-695	-0-	6434	3	156	9	Y	142	179	1			44
*11	6690	X	2359	-0-	-4331	-0-	2195	3	164	9	Y	149	159	1			34
12	6913	X	166	-0-	-6747	-0-	19	3	147	9	Y	134	120	1			48
01	6913	X	144	-0-	-6769	-0-	10	3	134	9	Y	122	128	1			42
02	6132	X	160	-0-	-5972	-0-	16	3	144	9	Y	131	120	1			53
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5880	X	5191	-0-	-689	-0-	5180	3	11	9	Y	10	8	1			6
07	6045	X	5308	-0-	-737	-0-	5299	3	9	9	Y	8	9	1			5
*08	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	5144	3	10	9	Y	9	8	1			6
09	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	5336	3	13	9	Y	12	8	1			10
*10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5601	3	18	9	Y	16	10	1			16
*11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5261	3	33	9	Y	30	31	1			15
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5334	3	46	9	Y	42	29	1			28
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5076	3	20	9	Y	18	37	1			9
02	4592	X	4539	-0-	-53	-0-	4513	3	26	9	Y	24	17	1			16
03	5084	X	3460	-0-	-1624	-0-	3442	3	18	9	Y	16	20	1			12

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6300	X	1931	-0-	-4369	-0-	1919	3	12	9	Y	11	7	1			4
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9091	3	136	9	Y	124	97	1			31
*08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8561	3	129	9	Y	117	118	1			30
09	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7354	3	319	9	Y	290	208	1			112
*10	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	7442	3	121	9	Y	110	188	1			34
*11	8940	X	6830	-0-	-2110	-0-	6700	3	130	9	Y	118	125	1			27
12	9238	X	4704	-0-	-4534	-0-	4560	3	144	9	Y	131	111	1			47
01	8680	X	2380	-0-	-6300	-0-	2272	3	108	9	Y	98	111	1			34
02	7168	X	2453	-0-	-4715	-0-	2304	3	149	9	Y	135	114	1			55
03	7564	X	5376	-0-	-2188	-0-	5247	3	129	9	Y	117	120	1			52

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*06	9450	X	6096	-0-	-3354	-0-	6068	3	28	9	Y	25	23	1			16
07	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	7641	3	30	9	Y	27	26	1			17
*08	7533	X	4376	-0-	-3157	-0-	4346	3	30	9	Y	27	26	1			18
09	7290	X	2751	-0-	-4539	-0-	2719	3	32	9	Y	29	22	1			25
*10	7657	X	2996	-0-	-4661	-0-	2962	3	34	9	Y	31	24	1			32
*11	7140	X	2311	-0-	-4829	-0-	2276	3	35	9	Y	32	48	1			16
12	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	6979	3	117	9	Y	106	53	1			69
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6507	3	50	9	Y	45	92	1			22
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2898	3	62	9	Y	56	40	1			38
03	7099	X	2259	-0-	-4840	-0-	2201	3	58	9	Y	53	51	1			40

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*06	4020	X	3177	-0-	-843	-0-	3141	3	36	9	Y	33	30	1			21
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4166	3	29	9	Y	26	30	1			17
*08	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3941	3	34	9	Y	31	27	1			21
09	4020	X	2712	-0-	-1308	-0-	2677	3	35	9	Y	32	26	1			27
*10	4154	X	1889	-0-	-2265	-0-	1849	3	40	9	Y	36	26	1			37
*11	4050	X	3373	-0-	-677	-0-	3338	3	35	9	Y	32	53	1			16
12	4185	X	235	-0-	-3950	-0-	182	3	53	9	Y	48	33	1			31
01	3968	X	280	-0-	-3688	-0-	246	3	34	9	Y	31	47	1			15
02	3136	X	551	-0-	-2585	-0-	515	3	36	9	Y	33	26	1			22
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4770	3	35	9	Y	32	30	1			24

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*06	4650	X	3084	-0-	-1566	-0-	3041	3	43	9	Y	39	39	1			13
07	4805	X	1458	-0-	-3347	-0-	1403	3	55	9	Y	50	51	1			12
*08	5053	X	1367	-0-	-3686	-0-	1333	3	34	9	Y	31	35	1			8
09	4890	X	1123	-0-	-3767	-0-	1064	3	59	9	Y	54	41	1			21
*10	5053	X	524	-0-	-4529	-0-	474	3	50	9	Y	45	52	1			14
*11	1500	X	777	-0-	-723	-0-	743	3	34	9	Y	31	38	1			7
12	1457	X	562	-0-	-895	-0-	506	3	56	9	Y	51	40	1			18
01	1364	X	420	-0-	-944	-0-	401	3	19	9	Y	17	29	1			6
02	1036	X	34	-0-	-1002	-0-	16	3	18	9	Y	16	15	1			7
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-	7	1			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*06	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2652	3	89	9	Y	81	38	1			86
07	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	2539	3	101	9	Y	92	140	1			38
*08	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2683	3	84	9	Y	76	72	1			42
09	3000 X	2560	-0-	-440	-0-	2494	3	66	9	Y	60	82	1			20
*10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2558	3	446	9	Y	405	362	1			63
*11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2463	3	542	9	Y	493	533	1			23
12	2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2127	3	138	9	Y	125	138	1			10
01	2976 N	1953	-0-	-1023	-0-	1885	3	68	9	Y	62	69	1			3
02	2688 N	1882	-0-	-806	-0-	1709	3	173	9	Y	157	135	1			25
*03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2805	3	128	9	Y	116	89	1			52

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
08	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
09	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
*01	2294 N	1604	-0-	-690	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
02	2072 N	1605	-0-	-467	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
*03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4574	3	94	9	Y	85	76	1			48
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3583	3	125	9	Y	114	92	1			70
08	3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	1953	3	127	9	Y	115	125	1			60
09	4470 X	2530	-0-	-1940	-0-	2456	3	74	9	Y	67	88	1			39
*10	4619 X	2507	-0-	-2112	-0-	2417	3	90	9	Y	82	102	1			19
*11	4020 X	2213	-0-	-1807	-0-	2100	3	113	9	Y	103	76	1			46
12	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	2678	3	287	9	Y	261	245	1			62
*01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2784	3	570	9	Y	518	495	1			85
02	2352 X	1695	-0-	-657	-0-	1289	3	406	9	Y	369	404	1			50
*03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	2993	3	222	9	Y	202	239	1			13

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
*06	3510	X	3147	-0-	-363	-0-	3052	3	95	9	Y	86	35	1			90
07	3627	X	2925	-0-	-702	-0-	2835	3	90	9	Y	82	138	1			34
*08	3596	X	2420	-0-	-1176	-0-	2356	3	64	9	Y	58	60	1			32
09	3150	X	1995	-0-	-1155	-0-	1844	3	151	9	Y	137	123	1			46
*10	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2325	3	557	9	Y	506	473	1			79
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2232	3	461	9	Y	419	479	1			19
12	2356	X	2004	-0-	-352	-0-	1907	3	97	9	Y	88	100	1			7
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2899	3	43	9	Y	39	44	1			2
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2360	3	111	9	Y	101	87	1			16
*03	3100	N	3542	-0-	442	442	3436	3	106	9	Y	96	69	1			43

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
*06	4050	X	2605	-0-	-1445	-0-	2590	3	15	9	Y	14	8	1			15
07	3627	X	2552	-0-	-1075	-0-	2533	3	19	9	Y	17	25	1			7
*08	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	2662	3	14	9	Y	13	13	1			7
09	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	1939	3	20	9	Y	18	19	1			6
*10	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2459	3	75	9	Y	68	63	1			11
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2567	3	80	9	Y	73	81	1			3
12	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2448	3	25	9	Y	23	24	1			2
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	12	13	1			1
02	2464	X	680	-0-	-1784	-0-	646	3	34	9	Y	31	27	1			5
03	2728	X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1			11

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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
*06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	2531	3	43	9	Y	39	30	1			25
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2881	3	52	9	Y	47	41	1			31
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3060	3	66	9	Y	60	50	1			41
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2840	3	61	9	Y	55	49	1			47
*10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2978	3	73	9	Y	66	45	1			68
*11	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	2778	3	39	9	Y	35	86	1			17
12	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	2498	3	89	9	Y	81	45	1			53
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2839	3	86	9	Y	78	93	1			38
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2562	3	83	9	Y	75	63	1			50
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2803	3	58	9	Y	53	63	1			40

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
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1039	3	22	9	Y	20	12	1			18
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	944	3	19	9	Y	17					35
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	3	23	9	Y	21	17	1			39
01	1054	N	814	-0-	-240	-0-	796	3	18	9	Y	16	23	1			32
02	896	N	458	-0-	-438	-0-	445	3	13	9	Y	12	23	1			21
03	1147	N	25	-0-	-1122	-0-	14	3	11	9	Y	10					31

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	10	-0-	-350	-0-	4	3	6	9	Y	5	3	1			2
*10	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*06	3660	X	68	-0-	-3592	-0-	54	3	14	9	Y	13	5	1			14
07	3503	X	69	-0-	-3434	-0-	60	3	9	9	Y	8	19	1			3
*08	3503	X	2132	-0-	-1371	-0-	2125	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	2490	X	1781	-0-	-709	-0-	1730	3	51	9	Y	46	34	1			15
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2799	3	186	9	Y	169	158	1			26
*11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4456	3	163	9	Y	148	167	1			7
12	2139	X	94	-0-	-2045	-0-	39	3	55	9	Y	50	53	1			4
01	2976	X	117	-0-	-2859	-0-	87	3	30	9	Y	27	30	1			1
02	4312	X	2373	-0-	-1939	-0-	2299	3	74	9	Y	67	57	1			11
03	4774	X	3604	-0-	-1170	-0-	3549	3	55	9	Y	50	38	1			23

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

10	2542	N	2265	-0-	-277	-0-	2239	3	26	9	Y	24					159
11	2250	N	1767	-0-	-483	-0-	1753	3	14	9	Y	13					172
12	2325	N	1583	-0-	-742	-0-	1531	3	52	9	Y	47					219
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2320	3	85	9	Y	77					296
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	3	3	9	Y	3					299
03	1581	N	824	-0-	-757	-0-	791	3	33	9	Y	30	181	1			148

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*06	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	2450	3	128	9	Y	116	48	1			122
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4469	3	110	9	Y	100	181	1			41
*08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3610	3	81	9	Y	74	74	1			41
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3310	3	100	9	Y	91	101	1			31
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3351	3	631	9	Y	574	515	1			90
*11	4440	X	3501	-0-	-939	-0-	3014	3	487	9	Y	443	513	1			20
12	4588	X	663	-0-	-3925	-0-	497	3	166	9	Y	151	159	1			12
01	3968	X	134	-0-	-3834	-0-	56	3	78	9	Y	71	79	1			4
02	3584	X	235	-0-	-3349	-0-	37	3	198	9	Y	180	155	1			29
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	140	106	1			63

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2368	3	63	9	Y	57	52	1			36
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2145	3	59	9	Y	54	55	1			35
*08	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	1922	3	72	9	Y	65	55	1			45
09	2250	N	1568	-0-	-682	-0-	1496	3	72	9	Y	65	55	1			55
*10	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	1408	3	56	9	Y	51	53	1			53
*11	3000	N	3307	-0-	307	307	3246	3	61	9	Y	55	81	1			27
12	3100	N	2901	-0-	-199	108	2825	3	76	9	Y	69	51	1			45
01	3100	N	3234	-0-	134	242	3180	3	54	9	Y	49	70	1			24
02	3077	X	2835	-0-	-242	-0-	2773	3	62	9	Y	56	42	1			38
*03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64	9	Y	58	52	1			44

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4038	3	79	9	Y	72	38	1			67
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2429	3	37	9	Y	34					101
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	Y	24	49	1			76
01	3100	X	1551	-0-	-1549	-0-	1517	3	34	9	Y	31	46	1			61
02	2800	X	1993	-0-	-807	-0-	1954	3	39	9	Y	35	44	1			52
03	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	2065	3	25	9	Y	23					75

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	22	1			26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					37
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	18	1			28
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	3	7	9	Y	6	17	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			11
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5					16

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

10	1426	N	526	-0-	-900	-0-	502	3	24	9	Y	22	19	1			20
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	17					37
12	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	12	3	17	9	Y	15	18	1			34
01	527	N	143	-0-	-384	-0-	123	3	20	9	Y	18	21	1			31
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	Y	17	22	1			26
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	20	3	18	9	Y	16					42

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

10	7254	X	3313	-0-	-3941	-0-	3252	3	61	9	Y	55	34	1			51
11	6780	X	3318	-0-	-3462	-0-	3283	3	35	9	Y	32					83
12	7006	X	2518	-0-	-4488	-0-	2484	3	34	9	Y	31	40	1			74
01	5425	X	2854	-0-	-2571	-0-	2815	3	39	9	Y	35	45	1			64
02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3036	3	31	9	Y	28	46	1			46
03	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3228	3	20	9	Y	18					64

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2168	-0-	2168	2168	2113	3	55	9	Y	50	24	1			26
09	T. A.		1033	-0-	1033	3201	1033	3			Y	-0-	26	1			-0-
*10	T. A.		19048	-0-	19048	22249	17922	3	1126	9	Y	1024	788	1	3	8	233
*11	32056	X	9807	-0-	-22249	-0-	9253	3	554	9	Y	504	511	1	1	8	225
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	5570	3	975	9	Y	886	900	1			211
*01	19065	X	8028	-0-	-11037	-0-	6751	3	1277	9	Y	1161	1182	1			190
02	17192	X	5891	-0-	-11301	-0-	4547	3	1344	9	Y	1222	1248	1			164
03	19034	X	5209	-0-	-13825	-0-	4652	3	557	9	Y	506	638	1			32

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*06	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	2479	3	121	9	Y	110	48	1			115
07	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2477	3	186	9	Y	169	214	1			70
*08	2666	X	1601	-0-	-1065	-0-	1455	3	146	9	Y	133	129	1			74
09	2610	X	473	-0-	-2137	-0-	331	3	142	9	Y	129	160	1			43
*10	2697	X	397	-0-	-2300	-0-	32	3	365	9	Y	332	322	1	1	8	52
*11	1560	N	357	-0-	-1203	-0-	46	3	311	9	Y	283	322	1			13
12	496	N	200	-0-	-296	-0-	114	3	86	9	Y	78	85	1			6
01	403	N	67	-0-	-336	-0-	26	3	41	9	Y	37	41	1			2
02	336	N	99	-0-	-237	-0-	11	3	88	9	Y	80	69	1			13
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	104	70	1			47

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		735	-0-	735	735	735	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		338	-0-	338	1073	184	3	154	9	Y	140	129	1			11
01	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	886	852	1			45
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	2547	3	1100	9	Y	1000	885	1			160
*03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	2954	3	646	9	Y	587	483	1			264

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	85	1			16
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*06	INC G-10		896	-0-	896	1842	896	3			Y	-0-					-0-
07	1000	N	859	-0-	-141	1701	859	3			Y	-0-					-0-
*08	2608	N	907	-0-	-1701	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

10	2604	N	1781	-0-	-823	-0-	1723	3	58	9	N	53					203
11	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	2294	3	53	9	N	48					251
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	3	63	9	N	57	180	1			128
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2149	3	61	9	N	55					183
02	2184	N	786	-0-	-1398	-0-	736	3	50	9	N	45					228
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	11	157	1			82

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

10	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1129	3	42	9	N	38					191
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2723	3	90	9	N	82					273
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2347	3	31	9	N	28	184	1			117
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1032	3	28	9	N	25					142
02	2548	N	672	-0-	-1876	-0-	598	3	74	9	N	67					209
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	53	173	1			89

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4119	3	70	9	N	64					166
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3082	3	90	9	N	82					248
12	2666 X	2608	-0-	-58	-0-	2508	3	100	9	N	91	162	1			177
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2730	3	79	9	N	72	151	1			98
02	2408 X	1817	-0-	-591	-0-	1764	3	53	9	N	48					146
03	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	1850	3	75	9	N	68					214

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1813	3	58	9	N	53	163	1			70
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2655	3	69	9	N	63					133
12	3100 N	3380	-0-	280	280	3291	3	89	9	N	81					214
01	3100 N	3693	-0-	593	873	3645	3	48	9	N	44	151	1			107
02	2800 N	3183	-0-	383	1256	3117	3	66	9	N	60					167
*03	2944 X	1688	-0-	-1256	-0-	1663	3	25	9	N	23	159	1			31

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1949	3	50	9	N	45					184
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2312	3	47	9	N	43					227
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	3	11	9	N	10	159	1			78
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2735	3	63	9	N	57					135
02	1260 N	710	-0-	-550	-0-	664	3	46	9	N	42					177
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	159	1			50

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

10	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					177
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1523	3	44	9	N	40					217
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2460	3	79	9	N	72	177	1			112
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2271	3	58	9	N	53					165
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1993	3	54	9	N	49					214
03	2542 N	2196	-0-	-346	-0-	2093	3	103	9	N	94	179	1			129

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

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	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	64273 X	64273	-0-	-0-	-0-	64176	2	97	9	N	88				218
11	69694 X	69694	-0-	-0-	-0-	69408	2	286	9	N	260	178	1		300
12	59144 X	59144	-0-	-0-	-0-	58663	2	481	9	N	437	354	1		383
01	51801 X	16764	-0-	-35037	-0-	16527	2	237	9	N	215	515	1		83
02	65044 X	-0-	-0-	-65044	-0-					N	-0-				83
03	72013 X	-0-	-0-	-72013	-0-					N	-0-				83

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	32829 X	29212	-0-	-3617	-0-	29205	2	7	4	N	-0-				157
11	30870 X	27498	-0-	-3372	-0-	27498	2			N	-0-				157
12	31031 X	27396	-0-	-3635	-0-	27396	2			N	-0-				157
01	30721 X	18517	-0-	-12204	-0-	18379	2	138	9	N	125				282
02	26180 X	8197	-0-	-17983	-0-	8197	2			N	-0-				282
03	28985 X	6221	-0-	-22764	-0-	6214	2	7	9	N	6				288

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

10	5983 X	3668	-0-	-2315	-0-	3668	2			N	-0-				170
11	4950 X	2890	-0-	-2060	-0-	2890	2			N	-0-				170
12	5115 X	2239	-0-	-2876	-0-	2239	2			N	-0-				170
01	5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	4033	2			N	-0-				170
02	3752 X	3101	-0-	-651	-0-	3091	2	10	9	N	9				179
03	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1986	2	12	9	N	11				190

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

10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-				131
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-				131
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-				131
01	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3			N	-0-				131
02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	2746	3			N	-0-				131
*03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-				131

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					89
11	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					89
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					89
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					89
02	11396 X	6576	-0-	-4820	-0-	6576	3			N	-0-					89
03	12617 X	6609	-0-	-6008	-0-	6609	3			N	-0-					89

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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-

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

10	2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

10	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					7
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					7
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					7
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					7
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					7
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
*03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	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

10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

10	9021 X	4205	-0-	-4816	-0-	40	1	4165	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	1083	-0-	-7647	-0-	10	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	7843 X	3431	-0-	-4412	-0-	34	1	3397	2	N	-0-			-0-
01	7843 X	3011	-0-	-4832	-0-	39	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	1039	-0-	-5457	-0-	14	1	1025	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

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

10	18538 X	15764	-0-	-2774	-0-	15764	2			N	-0-			-0-
11	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	20642	2			N	-0-			-0-
12	18538 X	18214	-0-	-324	-0-	18214	2			N	-0-			-0-
01	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-			-0-
02	19264 X	14896	-0-	-4368	-0-	14896	2			N	-0-			-0-
03	21328 X	18739	-0-	-2589	-0-	18739	2			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	697	-0-	-1318	-0-	697	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

10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	860	1	1220	2	N	-0-			-0-
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	860	1	969	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	860	1	1043	2	N	-0-			-0-
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	860	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	860	1	1203	2	N	-0-			-0-
*03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	860	1	1335	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4065 R	4065	-0-	-0-	-0-	39	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	3930 #	3244	-0-	-686	-0-	31	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	4210 R	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4061 #	2804	-0-	-1257	-0-	36	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	64	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-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

10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1044	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 X	1495	-0-	-303	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1251	-0-	-489	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1456 X	1316	-0-	-140	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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

10	6200 X	5667	-0-	-533	-0-	5667	3			Y	-0-					8
11	6000 X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3			Y	-0-					8
12	6200 X	6085	-0-	-115	-0-	6085	3			Y	-0-					8
01	6200 X	5739	-0-	-461	-0-	5739	3			Y	-0-					8
02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5895	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	6076 X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			Y	-0-					8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

10	1395 X	754	-0-	-641	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	780 X	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	728 N	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TALIAFERRO WELL #: 1 RRCID -> 060492 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-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-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					56
11	2370 N	2111	-0-	-259	-0-	2111	2			Y	-0-					56
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					56
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2330	2	28	9	Y	25					81
02	INC G-10	2046	-0-	2046	2046	2046	2			Y	-0-	72	1			9
03	INC G-10	2159	-0-	2159	4205	2123	2	36	9	Y	33					42

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
10	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	3			Y	-0-					8
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					8
12	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	2827	3			Y	-0-					8
01	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2745	3			Y	-0-					8
02	2912	X	2550	-0-	-362	-0-	2549	3	1	9	Y	1	1	8			8
*03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					8

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	515	3	19	9	N	17					92
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	N	7					99
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	N	10					109
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	282	3	14	9	N	13					122
02	560	N	343	-0-	-217	-0-	334	3	9	9	N	8					130
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	437	3	3	9	N	3	114	1			19

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	3	-0-	-1107	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

10	14880	X	8866	-0-	-6014	-0-	8866	2			N	-0-					317
11	14400	X	5660	-0-	-8740	-0-	5660	2			N	-0-					317
12	14880	X	11690	-0-	-3190	-0-	11690	2			N	-0-					317
01	12772	X	10265	-0-	-2507	-0-	10265	2			N	-0-					317
02	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					317
03	11687	X	8632	-0-	-3055	-0-	8632	2			N	-0-					317

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

10	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

10	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

10	2635	X	2237	-0-	-398	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

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

10	837	#	729	-0-	-108	-0-	100	1	600	2	N	26					180
							29	9									
11	810	#	563	-0-	-247	-0-	100	1	448	2	N	14					194
							15	9									
12	837	#	688	-0-	-149	-0-	100	1	571	2	N	15					209
							17	9									
01	837	#	611	-0-	-226	-0-	100	1	498	2	N	12					221
							13	9									
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	N	1					222
							1	9									
*03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	17	179	1			60
							19	9									

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4830	X	4506	-0-	-324	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4558	-0-	-433	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	4953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

10	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	2284	2			Y	-0-					56
11	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			Y	-0-					56
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					56
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2506	2	28	9	Y	25					81
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	72	1			9
*03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2773	2	36	9	Y	33					42

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					17
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	2			N	-0-					17
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1461	2	43	9	N	39					56
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8			56
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			56
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			56

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					23
11	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	2827	2			N	-0-					23
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					23
01	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8			23
02	T. A.		3217	-0-	3217	3217	3217	2			N	-0-					23
03	T. A.		3634	-0-	3634	6851	3634	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

10	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					41
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1550	2			N	-0-					41
12	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1530	2	2	9	N	2	2	8			41
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1456	2	2	9	N	2	2	8			41
02	1456	N	1378	-0-	-78	-0-	1378	2			N	-0-					41
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					41

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	900	N	559	-0-	-341	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					59
11	2640	X	1104	-0-	-1536	-0-	1104	2			N	-0-					59
12	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	1866	2			N	-0-					59
01	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	1912	2			N	-0-					59
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					59
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					59

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
10	1333	N	731	-0-	-602	-0-	731	2			N	-0-					59
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-					59
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					59
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					59
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					59

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					19
11	2280	N	1457	-0-	-823	-0-	1457	2			N	-0-					19
12	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			N	-0-					19
01	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1880	2			N	-0-					19
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					19
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) //CONT.// 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44144 X	42300	-0-	-1844	-0-	42300	2			N	-0-					23
11	43620 X	38530	-0-	-5090	-0-	38530	2			N	-0-					23
12	45074 X	22567	-0-	-22507	-0-	22567	2			N	-0-					23
01	43493 X	27419	-0-	-16074	-0-	27419	2			N	-0-					23
02	39284 X	34484	-0-	-4800	-0-	34484	2			N	-0-					23
03	42315 X	36587	-0-	-5728	-0-	36587	2			N	-0-					23

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3100	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3407	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3321	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3204	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2931	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3100	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

CLIFFHANGER (WOLFCAMP) 18962 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CASCABEL WELL #: 1 RRCID -> 197925 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6236 - 6256

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

10	589 #	149	-0-	-440	-0-	41	2	108	9	N	98	173	1			64
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	105					169
12	434 #	134	-0-	-300	-0-	21	2	113	9	N	103	189	1			83
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	57	2	95	9	N	86					169
02	224 #	114	-0-	-110	-0-	56	2	58	9	N	53					222
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	14	2	70	9	N	64	189	1			97

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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

10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	12690 X	676	-0-	-12014	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	13113 X	3	-0-	-13110	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	13113 X	441	-0-	-12672	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713 X	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
02	222 N	189	-0-	-33	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	215 N	145	-0-	-70	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	1					15
							1	9									
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	5	1	561	2	Y	2					17
							2	9									
12	434	#	283	-0-	-151	-0-	2	1	279	2	Y	2					19
							2	9									
01	434	#	260	-0-	-174	-0-	2	1	256	2	Y	2					21
							2	9									
02	392	#	115	-0-	-277	-0-	1	1	113	2	Y	1					22
							1	9									
03	434	#	268	-0-	-166	-0-	2	1	265	2	Y	1					23
							1	9									

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

10	856	R	856	-0-	-0-	-0-	8	1	847	2	Y	1					6
							1	9									
11	559	R	559	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	Y	2					8
							2	9									
12	837	R	837	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	Y	1					9
							1	9									
01	863	R	863	-0-	-0-	-0-	8	1	851	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	7	1	769	2	Y	1					5
							1	9									
*03	922	R	922	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	1					6
							1	9									

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	1					2
							1	9									
11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	1					3
							1	9									
12	713	#	433	-0-	-280	-0-	4	1	428	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	#	359	-0-	-354	-0-	3	1	355	2	Y	1					5
							1	9									
02	644	#	509	-0-	-135	-0-	5	1	502	2	Y	2					7
							2	9									
03	713	#	184	-0-	-529	-0-	1	1	182	2	Y	1					8
							1	9									

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

10	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	14	1	1476	2	Y	5					40
							6	9									
11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	9	1	994	2	Y	7					47
							8	9									
12	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	21	1	2167	2	Y	1					48
							1	9									
01	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	11	28	1			31
							12	9									
*02	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	Y	3					34
							3	9									
*03	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	Y	3					37
							3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308 #	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	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
10	775 #	732	-0-	-43	-0-	723	2	9	9	N	8					136
11	750 #	712	-0-	-38	-0-	704	2	8	9	N	7					143
12	744 #	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10					153
01	744 #	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8					161
02	672 #	659	-0-	-13	-0-	657	2	2	9	N	2					163
03	744 #	716	-0-	-28	-0-	707	2	9	9	N	8					171

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
10	1085 #	1006	-0-	-79	-0-	997	2	9	9	N	8					157
11	1050 #	964	-0-	-86	-0-	954	2	10	9	N	9					166
12	1054 #	987	-0-	-67	-0-	978	2	9	9	N	8					174
01	1054 #	972	-0-	-82	-0-	961	2	11	9	N	10					184
02	924 #	872	-0-	-52	-0-	863	2	9	9	N	8					192
03	992 #	949	-0-	-43	-0-	943	2	6	9	N	5					197

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 #	754	-0-	-21	-0-	752	2	2	9	N	2					52
11	750 #	719	-0-	-31	-0-	708	2	11	9	N	10					62
12	744 #	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					62
01	766 R	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	N	15					77
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					82
03	744 #	696	-0-	-48	-0-	687	2	9	9	N	8					90

RAY WELL #: 1 RRCID -> 184059 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7487 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	476 #	356	-0-	-120	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

10	372 #	349	-0-	-23	-0-	346	3	3	9	N	3					220
11	360 #	329	-0-	-31	-0-	325	3	4	9	N	4					224
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	N	5					229
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					229
02	308 #	26	-0-	-282	-0-	23	3	3	9	N	3					232
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					232

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

10	961 #	670	-0-	-291	-0-	661	3	9	9	N	8					317
11	780 #	686	-0-	-94	-0-	678	3	8	9	N	7					324
12	806 #	787	-0-	-19	-0-	779	3	8	9	N	7					331
01	806 #	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-	178	0			153
*02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					153
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					153

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

10	682 #	350	-0-	-332	-0-	335	3	15	9	N	14					225
11	450 #	446	-0-	-4	-0-	439	3	7	9	N	6					231
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	N	7					238
01	589 #	562	-0-	-27	-0-	556	3	6	9	N	5					243
*02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	686	3	11	9	N	10					253
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					253

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

10	806 #	411	-0-	-395	-0-	410	3	1	9	N	1					17
11	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					17
12	669 R	669	-0-	-0-	-0-	668	3	1	9	N	1					18
01	713 #	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					18
*02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					19
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					86
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					86
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					86
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					86
*02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					86
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					291
11	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					291
12	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1416	3	45	9	N	41					332
01	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1215	3	44	9	N	40					372
*02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					376
03	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					376

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

10	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					102
11	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					102
12	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					102
01	589	#	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					102
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	419	3			N	-0-					102
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

10	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					92
11	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					92
12	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					92
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					92
*02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					92
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

10	1519	#	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					172
11	1350	#	1230	-0-	-120	-0-	1230	3			N	-0-					172
12	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					172
01	1302	#	1098	-0-	-204	-0-	1098	3			N	-0-					172
*02	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					172
03	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					172

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

10	1271	#	1181	-0-	-90	-0-	1156	3	25	9	N	23					95
11	1200	#	849	-0-	-351	-0-	840	3	9	9	N	8					103
12	1240	#	874	-0-	-366	-0-	861	3	13	9	N	12					115
01	1209	#	721	-0-	-488	-0-	711	3	10	9	N	9					124
*02	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1154	3	30	9	N	27					151
03	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					151

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

10	1271	#	496	-0-	-775	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	1230	#	622	-0-	-608	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	1271	#	642	-0-	-629	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	616	#	480	-0-	-136	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	220	-0-	-152	-0-	219	3	1	9	N	1					96
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	301	3	6	9	N	5					101
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	321	3	20	9	N	18					119
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	277	3	11	9	N	10					129
02	308 #	293	-0-	-15	-0-	286	3	7	9	N	6					135
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					135

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

10	620 #	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					36
11	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					36
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					36
*01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					36
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					36
*03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					36

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

10	558 #	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					27
11	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					27
12	558 #	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					27
*01	558 #	556	-0-	-2	-0-	543	2	13	9	Y	12					39
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	482	2			Y	-0-					39
03	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					39

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					11
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					11
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					11
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2			Y	-0-					11
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	#	953	-0-	-442	-0-	68	1	850	3	Y	13	12	0			2
							21	4	14	9							
*11	1350	#	944	-0-	-406	-0-	65	1	844	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
*12	1395	#	1047	-0-	-348	-0-	78	1	917	3	Y	14	15	0			1
							37	4	15	9							
*01	1395	#	1092	-0-	-303	-0-	85	1	956	3	Y	14	14	0			1
							36	4	15	9							
*02	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	3	Y	11	12	0			-0-
							28	4	12	9							
*03	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	3	Y	17	16	0			1
							28	4	19	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

*10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	570	#	522	-0-	-48	-0-	55	1	463	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	558	#	462	-0-	-96	-0-	51	1	395	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	620	#	569	-0-	-51	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	560	#	533	-0-	-27	-0-	52	1	461	3	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
*03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	Y	18	17	0			1
							16	4	20	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*10	434	#	382	-0-	-52	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	360	#	330	-0-	-30	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	341	#	286	-0-	-55	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	372	#	264	-0-	-108	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	#	326	-0-	-10	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	372	#	349	-0-	-23	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*10	434	#	390	-0-	-44	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	360	#	341	-0-	-19	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	341	#	295	-0-	-46	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	403	#	273	-0-	-130	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	#	336	-0-	-28	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	#	754	-0-	-83	-0-	55	1	682	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*11	690	#	661	-0-	-29	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	651	#	568	-0-	-83	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*01	744	#	542	-0-	-202	-0-	43	1	481	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	693	R	693	-0-	-0-	-0-	45	1	632	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

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
*10	620	#	574	-0-	-46	-0-	41	1	519	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	510	#	505	-0-	-5	-0-	36	1	465	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	496	#	438	-0-	-58	-0-	33	1	389	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	589	#	407	-0-	-182	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	532	#	499	-0-	-33	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	589	#	533	-0-	-56	-0-	34	1	485	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	#	315	-0-	-119	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	360	#	313	-0-	-47	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	403	#	391	-0-	-12	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	403	#	377	-0-	-26	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	364	#	338	-0-	-26	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	403	#	355	-0-	-48	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	465	#	334	-0-	-131	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	390	#	331	-0-	-59	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	403	#	399	-0-	-4	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	364	#	358	-0-	-6	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	#	330	-0-	-166	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	390	#	325	-0-	-65	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	434	#	400	-0-	-34	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	434	#	388	-0-	-46	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	#	349	-0-	-43	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*10	527	#	353	-0-	-174	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	420	#	349	-0-	-71	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	434	#	414	-0-	-20	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	434	#	393	-0-	-41	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	#	354	-0-	-38	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	403	#	370	-0-	-33	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

*10	682	#	476	-0-	-206	-0-	34	1	430	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	570	#	472	-0-	-98	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	589	#	587	-0-	-2	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*01	589	#	574	-0-	-15	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	532	#	519	-0-	-13	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	589	#	544	-0-	-45	-0-	35	1	495	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

*10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	62	#	60	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	56	#	40	-0-	-16	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*01	155 #	150	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*02	140 #	99	-0-	-41	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

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
*10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	140 #	105	-0-	-35	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	217 #	197	-0-	-20	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*11	210 #	192	-0-	-18	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	217 #	179	-0-	-38	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*01	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	196 #	106	-0-	-90	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	248 #	229	-0-	-19	-0-	17	1	207	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*11	240 #	224	-0-	-16	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	248 #	233	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	248 #	220	-0-	-28	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*02	224 #	143	-0-	-81	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	11	1	161	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124 #	111	-0-	-13	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	120 #	108	-0-	-12	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	124 #	110	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	124 #	101	-0-	-23	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	112 #	66	-0-	-46	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*10	217 #	215	-0-	-2	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	210 #	207	-0-	-3	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	217 #	212	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	196 #	143	-0-	-53	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	196 #	150	-0-	-46	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	217 #	181	-0-	-36	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

*10	155 #	146	-0-	-9	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	150 #	147	-0-	-3	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	155 #	153	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	140 #	101	-0-	-39	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	#	308	-0-	-2	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	310	#	306	-0-	-4	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	280	#	202	-0-	-78	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	310	#	245	-0-	-65	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

*10	434	#	309	-0-	-125	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	310	#	244	-0-	-66	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*10	372	#	125	-0-	-247	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	240	#	151	-0-	-89	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	248	#	126	-0-	-122	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	217	#	63	-0-	-154	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	140	#	23	-0-	-117	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

*10	372	#	208	-0-	-164	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	360	#	251	-0-	-109	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	372	#	209	-0-	-163	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	372	#	101	-0-	-271	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	224	#	173	-0-	-51	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	248	#	102	-0-	-146	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	248	#	71	-0-	-177	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	120	#	58	-0-	-62	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	124	#	64	-0-	-60	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	124	#	75	-0-	-49	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*10	465	#	214	-0-	-251	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	210	#	189	-0-	-21	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	#	214	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	217	#	188	-0-	-29	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
*10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	22	21	0			3
							12	4	24	9							
*11	390	#	366	-0-	-24	-0-	25	1	334	3	Y	4	7	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	572	R	572	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	7	7	0			-0-
							21	4	8	9							
*01	403	#	365	-0-	-38	-0-	28	1	315	3	Y	9	8	0			1
							12	4	10	9							
*02	364	#	347	-0-	-17	-0-	21	1	291	3	Y	25	25	0			1
							7	4	28	9							
03	403	#	132	-0-	-271	-0-	8	1	120	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							

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
*10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
*11	390	#	306	-0-	-84	-0-	22	1	282	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*12	457	R	457	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*01	403	#	302	-0-	-101	-0-	24	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*02	364	#	276	-0-	-88	-0-	18	1	246	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
03	403	#	298	-0-	-105	-0-	19	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

*10	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	3	Y	22	21	0			3
						26	4	24	9							
*11	783 R	783	-0-	-0-	-0-	55	1	718	3	Y	4	7	0			-0-
						6	4	4	9							
*12	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	88	1	1030	3	Y	6	6	0			-0-
						41	4	7	9							
*01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	9	8	0			1
						25	4	10	9							
*02	715 R	715	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	Y	25	25	0			1
						17	4	28	9							
03	589 #	516	-0-	-73	-0-	33	1	465	3	Y	5	6	0			-0-
						12	4	6	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*10	443 R	443	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	480 #	388	-0-	-92	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	496 #	329	-0-	-167	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*01	465 #	308	-0-	-157	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*02	420 #	301	-0-	-119	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	25	1	354	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*10	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	111	1	864	3	Y	3	3	0			-0-
						22	4	3	9							
*11	797 R	797	-0-	-0-	-0-	88	1	701	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
*12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*01	699 R	699	-0-	-0-	-0-	83	1	594	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	65	1	565	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	593 R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	516	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	3	Y	24	21	0			3
						30	4	26	9							
*11	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1460	3	Y	17	19	0			1
						13	4	19	9							
*12	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	3	Y	9	9	0			1
						52	4	10	9							
*01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	Y	17	17	0			1
						37	4	19	9							
*02	965 R	965	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	Y	22	22	0			1
						22	4	24	9							
*03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	67	1	951	3	Y	21	21	0			1
						25	4	23	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*10	465 #	244	-0-	-221	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	270 #	241	-0-	-29	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	465 #	372	-0-	-93	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

*10	434 #	197	-0-	-237	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*11	360 #	172	-0-	-188	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	372 #	146	-0-	-226	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	248 #	137	-0-	-111	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*02	196 #	134	-0-	-62	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

*10	372 #	270	-0-	-102	-0-	20	1	243	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*11	300 #	251	-0-	-49	-0-	18	1	231	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	310 #	238	-0-	-72	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*01	279 #	223	-0-	-56	-0-	18	1	198	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*02	252 #	218	-0-	-34	-0-	14	1	198	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	17	1	244	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*10	403 #	369	-0-	-34	-0-	27	1	334	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*11	330 #	323	-0-	-7	-0-	23	1	297	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*12	403 #	259	-0-	-144	-0-	20	1	230	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*01	403 #	171	-0-	-232	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	364 #	167	-0-	-197	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	24	1	335	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	#	246	-0-	-126	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	300	#	216	-0-	-84	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	310	#	183	-0-	-127	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	248	#	120	-0-	-128	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	224	#	117	-0-	-107	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	161	-0-	-87	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*10	248	#	104	-0-	-144	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*10	703	R	703	-0-	-0-	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*11	600	#	598	-0-	-2	-0-	64	1	530	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	620	#	615	-0-	-5	-0-	68	1	525	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*01	620	#	557	-0-	-63	-0-	63	1	477	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	444	-0-	-116	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	620	#	496	-0-	-124	-0-	47	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*11	600	#	589	-0-	-11	-0-	63	1	521	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	620	#	601	-0-	-19	-0-	66	1	515	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*01	620	#	543	-0-	-77	-0-	61	1	465	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	620	#	453	-0-	-167	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 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-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*10	527	#	420	-0-	-107	-0-	47	1	364	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	420	#	407	-0-	-13	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	434	#	374	-0-	-60	-0-	43	1	319	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	434	#	338	-0-	-96	-0-	40	1	287	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	392	#	380	-0-	-12	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	434	#	356	-0-	-78	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*10	930	#	698	-0-	-232	-0-	78	1	603	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*11	780	#	678	-0-	-102	-0-	75	1	597	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*12	806	#	531	-0-	-275	-0-	61	1	451	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*01	713	#	560	-0-	-153	-0-	66	1	476	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	644	#	633	-0-	-11	-0-	64	1	554	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	713	#	615	-0-	-98	-0-	65	1	535	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*11	390 #	357	-0-	-33	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	372 #	321	-0-	-51	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*01	403 #	398	-0-	-5	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	364 #	345	-0-	-19	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	71	1	598	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*11	630 #	577	-0-	-53	-0-	61	1	512	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	589 #	514	-0-	-75	-0-	56	1	440	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	651 #	633	-0-	-18	-0-	71	1	541	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*02	588 #	579	-0-	-9	-0-	57	1	509	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	72	1	665	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*10	589 #	562	-0-	-27	-0-	59	1	491	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*11	540 #	467	-0-	-73	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	527 #	414	-0-	-113	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*01	558 #	511	-0-	-47	-0-	58	1	437	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*02	504 #	461	-0-	-43	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

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
*10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	570	#	512	-0-	-58	-0-	55	1	453	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	527	#	453	-0-	-74	-0-	49	1	388	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	589	#	560	-0-	-29	-0-	63	1	479	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	543	R	543	-0-	-0-	-0-	52	1	456	3	Y	22	21	0			1
							11	4	24	9							
*03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	68	1	621	3	Y	18	18	0			1
							17	4	20	9							

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
*10	632	R	632	-0-	-0-	-0-	66	1	552	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	600	#	535	-0-	-65	-0-	57	1	474	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	558	#	479	-0-	-79	-0-	53	1	410	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	620	#	592	-0-	-28	-0-	67	1	506	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	Y	37	36	0			1
							12	4	41	9							
*03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	9	10	0			-0-
							17	4	10	9							

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
*10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	360	#	333	-0-	-27	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	341	#	298	-0-	-43	-0-	33	1	255	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	403	#	367	-0-	-36	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	364	#	337	-0-	-27	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*10	527	#	510	-0-	-17	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	480	#	430	-0-	-50	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	465	#	386	-0-	-79	-0-	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	496	#	459	-0-	-37	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	448	#	414	-0-	-34	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
*10	186 #	171	-0-	-15	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	180 #	145	-0-	-35	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	155 #	132	-0-	-23	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	186 #	159	-0-	-27	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	29	28	0			1
						4	4	32	9							
*03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	9	10	0			-0-
						6	4	10	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	341 #	243	-0-	-98	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	270 #	251	-0-	-19	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	484 R	484	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

*10	341 #	296	-0-	-45	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*11	270 #	258	-0-	-12	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	248 #	223	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	310 #	210	-0-	-100	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	280 #	261	-0-	-19	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	310 #	280	-0-	-30	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

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
*10	868	#	797	-0-	-71	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*11	720	#	700	-0-	-20	-0-	49	1	646	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	713	#	607	-0-	-106	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*01	806	#	561	-0-	-245	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	728	#	688	-0-	-40	-0-	45	1	626	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	806	#	739	-0-	-67	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*10	341	#	167	-0-	-174	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	300	#	144	-0-	-156	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	310	#	115	-0-	-195	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	186	#	128	-0-	-58	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	168	#	122	-0-	-46	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

*10	333	R	333	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	120	#	115	-0-	-5	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	124	#	92	-0-	-32	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	124	#	102	-0-	-22	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	98	-0-	-14	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	180 #	88	-0-	-92	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	155 #	74	-0-	-81	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*01	155 #	60	-0-	-95	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

*10	465 #	439	-0-	-26	-0-	32	1	396	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*11	450 #	306	-0-	-144	-0-	22	1	282	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*01	434 #	300	-0-	-134	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*02	392 #	270	-0-	-122	-0-	18	1	246	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	465 #	373	-0-	-92	-0-	24	1	340	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING '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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736

*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

*10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
*11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*12	620	#	606	-0-	-14	-0-	66	1	519	3	Y	-0-				-0-
							21	4								
*01	620	#	549	-0-	-71	-0-	62	1	470	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
*02	560	#	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
03	620	#	456	-0-	-164	-0-	44	1	401	3	Y	-0-				-0-
							11	4								

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

*10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
*11	480	#	458	-0-	-22	-0-	49	1	406	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*12	496	#	467	-0-	-29	-0-	51	1	400	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
*01	496	#	418	-0-	-78	-0-	47	1	357	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
*02	448	#	332	-0-	-116	-0-	33	1	292	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
03	496	#	354	-0-	-142	-0-	34	1	311	3	Y	-0-				-0-
							9	4								

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

*10	730	R	730	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
*11	630	#	621	-0-	-9	-0-	66	1	550	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*12	651	#	633	-0-	-18	-0-	69	1	542	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
*01	651	#	575	-0-	-76	-0-	65	1	491	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
*02	588	#	458	-0-	-130	-0-	46	1	401	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
03	651	#	480	-0-	-171	-0-	47	1	421	3	Y	-0-				-0-
							12	4								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

*10	124 #	112	-0-	-12	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	93 #	92	-0-	-1	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	124 #	98	-0-	-26	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	112 #	111	-0-	-1	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*10	434 #	179	-0-	-255	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	360 #	174	-0-	-186	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	372 #	160	-0-	-212	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	310 #	112	-0-	-198	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	196 #	127	-0-	-69	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

*10	279 #	237	-0-	-42	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	240 #	231	-0-	-9	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	248 #	203	-0-	-45	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	248 #	224	-0-	-24	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	372 #	69	-0-	-303	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	240 #	59	-0-	-181	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	248 #	119	-0-	-129	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	186 #	156	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054 #	413	-0-	-641	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*11	720 #	344	-0-	-376	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	713 #	428	-0-	-285	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*01	713 #	563	-0-	-150	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

*10	465 #	229	-0-	-236	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	330 #	220	-0-	-110	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	341 #	309	-0-	-32	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*10	279 #	115	-0-	-164	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	210 #	109	-0-	-101	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341 #	252	-0-	-89	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	300 #	210	-0-	-90	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	310 #	271	-0-	-39	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*10	840 R	840	-0-	-0-	-0-	88	1	734	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*11	810 #	708	-0-	-102	-0-	76	1	627	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	744 #	605	-0-	-139	-0-	66	1	518	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*01	837 #	743	-0-	-94	-0-	83	1	636	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*02	756 #	679	-0-	-77	-0-	68	1	595	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*11	630 #	616	-0-	-14	-0-	66	1	545	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	651 #	629	-0-	-22	-0-	69	1	538	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*01	651 #	570	-0-	-81	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*02	588 #	456	-0-	-132	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46	1	421	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	496 #	486	-0-	-10	-0-	51	1	424	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*11	450 #	412	-0-	-38	-0-	44	1	365	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	434 #	369	-0-	-65	-0-	40	1	317	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	496 #	458	-0-	-38	-0-	52	1	391	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	448 #	423	-0-	-25	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	420 #	369	-0-	-51	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	403 #	331	-0-	-72	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	434 #	410	-0-	-24	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	392 #	377	-0-	-15	-0-	38	1	330	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
*10	558 #	378	-0-	-180	-0-	27	1	340	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
*11	450 #	318	-0-	-132	-0-	22	1	288	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*12	465 #	293	-0-	-172	-0-	22	1	254	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
*01	465 #	162	-0-	-303	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
						5	4	8	9							
*02	420 #	151	-0-	-269	-0-	9	1	130	3	Y	8	8	0			-0-
						3	4	9	9							
03	372 #	208	-0-	-164	-0-	13	1	184	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

*10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	13	11	0			2
						11	4	14	9							
*11	450 #	253	-0-	-197	-0-	17	1	227	3	Y	6	8	0			-0-
						2	4	7	9							
*12	434 #	180	-0-	-254	-0-	13	1	155	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
*01	465 #	190	-0-	-275	-0-	14	1	164	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
*02	420 #	194	-0-	-226	-0-	12	1	172	3	Y	5	5	0			-0-
						4	4	6	9							
03	465 #	223	-0-	-242	-0-	14	1	193	3	Y	10	10	0			-0-
						5	4	11	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

*10	992 #	462	-0-	-530	-0-	33	1	409	3	Y	8	7	0			1
						11	4	9	9							
*11	600 #	453	-0-	-147	-0-	31	1	411	3	Y	6	7	0			-0-
						4	4	7	9							
*12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	71	1	832	3	Y	4	4	0			-0-
						34	4	4	9							
*01	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	86	1	965	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	3	Y	-0-					-0-
						30	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496 #	176	-0-	-320	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	330 #	213	-0-	-117	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	310 #	178	-0-	-132	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	310 #	106	-0-	-204	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	196 #	184	-0-	-12	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 3 RRCID -> 159911 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7345 - 7704

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*11	600 #	598	-0-	-2	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	620 #	596	-0-	-24	-0-	65	1	510	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*01	620 #	533	-0-	-87	-0-	60	1	456	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	422	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	480	#	458	-0-	-22	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	496	#	467	-0-	-29	-0-	51	1	400	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	496	#	423	-0-	-73	-0-	48	1	361	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	448	#	338	-0-	-110	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	496	#	356	-0-	-140	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	63	1	528	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	55	1	454	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	527	#	523	-0-	-4	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*01	527	#	441	-0-	-86	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	476	#	324	-0-	-152	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	527	#	344	-0-	-183	-0-	33	1	301	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							

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
*10	310	#	265	-0-	-45	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	300	#	260	-0-	-40	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	310	#	260	-0-	-50	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*10	366	R	366	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	Y	6	5	0			1
							9	4	7	9							
*11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*12	381	R	381	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	505	R	505	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	899 #	832	-0-	-67	-0-	60	1	746	3	Y	6	5	0			1
						19	4	7	9							
*11	810 #	797	-0-	-13	-0-	55	1	725	3	Y	10	10	0			1
						6	4	11	9							
*12	837 #	714	-0-	-123	-0-	54	1	630	3	Y	4	5	0			-0-
						26	4	4	9							
*01	837 #	393	-0-	-444	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	756 #	351	-0-	-405	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	837 #	300	-0-	-537	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

*10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	74	1	618	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	620 #	599	-0-	-21	-0-	66	1	513	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*01	620 #	536	-0-	-84	-0-	61	1	458	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	416	-0-	-144	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	620 #	430	-0-	-190	-0-	42	1	378	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*10	341 #	262	-0-	-79	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	248 #	188	-0-	-60	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	138	-0-	-48	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

*10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	168 #	125	-0-	-43	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	83	1	690	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*11	690 #	674	-0-	-16	-0-	72	1	597	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	713 #	665	-0-	-48	-0-	73	1	569	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*01	713 #	589	-0-	-124	-0-	67	1	502	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*02	644 #	467	-0-	-177	-0-	46	1	409	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	713 #	489	-0-	-224	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651 #	601	-0-	-50	-0-	44	1	543	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*11	540 #	530	-0-	-10	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	527 #	460	-0-	-67	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*01	589 #	422	-0-	-167	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	532 #	519	-0-	-13	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*10	675 R	675	-0-	-0-	-0-	70	1	590	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	589 #	579	-0-	-10	-0-	63	1	496	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*01	589 #	522	-0-	-67	-0-	59	1	446	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	532 #	418	-0-	-114	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	589 #	437	-0-	-152	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	310 #	214	-0-	-96	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	240 #	212	-0-	-28	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	279 #	253	-0-	-26	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	252 #	227	-0-	-25	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279 #	200	-0-	-79	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	240 #	172	-0-	-68	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	248 #	139	-0-	-109	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	217 #	153	-0-	-64	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	196 #	147	-0-	-49	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	217 #	185	-0-	-32	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	217 #	204	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	196 #	195	-0-	-1	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

*10	403 #	333	-0-	-70	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*11	360 #	287	-0-	-73	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	372 #	231	-0-	-141	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	372 #	255	-0-	-117	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*02	336 #	244	-0-	-92	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B DENY	170	-0-	170	307	12	1	153	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
*11	456 R	149	-0-	-307	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	155 #	120	-0-	-35	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

*10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	61	1	506	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*11	510 #	493	-0-	-17	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	527 #	484	-0-	-43	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*01	527 #	425	-0-	-102	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	476 #	339	-0-	-137	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	527 #	357	-0-	-170	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

*10	651 #	565	-0-	-86	-0-	64	1	489	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*11	630 #	530	-0-	-100	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	589 #	521	-0-	-68	-0-	60	1	443	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	94	1	813	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	88	1	717	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

*10	279 #	170	-0-	-109	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	210 #	164	-0-	-46	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	177	-0-	-40	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2263 #	1953	-0-	-310	-0-	143	1	1763	3	Y	1	1	0			-0-
						46	4	1	9							
*11	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	154	1	2021	3	Y	7	7	0			-0-
						19	4	8	9							
*12	1984 #	1870	-0-	-114	-0-	140	1	1652	3	Y	10	9	0			1
						67	4	11	9							
*01	1984 #	1920	-0-	-64	-0-	151	1	1698	3	Y	6	7	0			-0-
						64	4	7	9							
*02	2044 #	1807	-0-	-237	-0-	118	1	1636	3	Y	7	7	0			-0-
						45	4	8	9							
03	2263 #	1872	-0-	-391	-0-	117	1	1668	3	Y	36	35	0			1
						47	4	40	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

*10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	84 #	61	-0-	-23	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

*10	124 #	105	-0-	-19	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	120 #	104	-0-	-16	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	124 #	112	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	124 #	103	-0-	-21	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	112 #	65	-0-	-47	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

*10	372 #	238	-0-	-134	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	210 #	194	-0-	-16	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	215	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	248 #	188	-0-	-60	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279 #	252	-0-	-27	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	270 #	245	-0-	-25	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	279 #	255	-0-	-24	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	279 #	244	-0-	-35	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	252 #	162	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

*10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*11	510 #	440	-0-	-70	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	558 #	547	-0-	-11	-0-	41	1	486	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*01	558 #	532	-0-	-26	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	504 #	480	-0-	-24	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	558 #	505	-0-	-53	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

*10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	42	1	519	3	Y	7	7	0			1
						13	4	8	9							
*11	540 #	450	-0-	-90	-0-	31	1	415	3	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									
*12	558 #	472	-0-	-86	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	558 #	467	-0-	-91	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*02	504 #	405	-0-	-99	-0-	27	1	369	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	558 #	398	-0-	-160	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

*10	465 #	408	-0-	-57	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*11	360 #	358	-0-	-2	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	372 #	312	-0-	-60	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	403 #	291	-0-	-112	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*02	364 #	354	-0-	-10	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558 #	286	-0-	-272	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*11	330 #	232	-0-	-98	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	341 #	258	-0-	-83	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*01	341 #	245	-0-	-96	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

*10	620 #	443	-0-	-177	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	510 #	435	-0-	-75	-0-	31	1	400	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	558 #	542	-0-	-16	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*01	558 #	525	-0-	-33	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	504 #	471	-0-	-33	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	527 #	494	-0-	-33	-0-	32	1	450	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

*10	217 #	189	-0-	-28	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	210 #	182	-0-	-28	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	182	-0-	-35	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	403 #	80	-0-	-323	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	330 #	73	-0-	-257	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	310 #	80	-0-	-230	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*01	310 #	89	-0-	-221	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

*10	434 #	365	-0-	-69	-0-	41	1	316	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*11	360 #	351	-0-	-9	-0-	39	1	309	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*12	372 #	360	-0-	-12	-0-	41	1	307	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62	1	448	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	72	1	620	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

*10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	68	1	854	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	967	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*12	911 R	911	-0-	-0-	-0-	69	1	809	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	72	1	813	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
*02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	Y	-0-			-0-
						20	4							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*10	589 #	527	-0-	-62	-0-	38	1	477	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*11	480 #	463	-0-	-17	-0-	32	1	427	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*12	465 #	399	-0-	-66	-0-	30	1	355	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*01	527 #	369	-0-	-158	-0-	29	1	327	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*02	476 #	465	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	527 #	499	-0-	-28	-0-	32	1	455	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

*10	372 #	353	-0-	-19	-0-	26	1	319	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*11	330 #	310	-0-	-20	-0-	22	1	286	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	310 #	270	-0-	-40	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*01	341 #	252	-0-	-89	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*02	308 #	289	-0-	-19	-0-	19	1	263	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	20	1	280	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	#	442	-0-	-54	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*11	390	#	388	-0-	-2	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	372	#	335	-0-	-37	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	434	#	310	-0-	-124	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	392	#	381	-0-	-11	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*10	434	#	403	-0-	-31	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	341	#	306	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	403	#	284	-0-	-119	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	#	345	-0-	-19	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*10	372	#	178	-0-	-194	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	186	#	180	-0-	-6	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
10	837	#	576	-0-	-261	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	660	#	555	-0-	-105	-0-	39	1	512	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	744	#	675	-0-	-69	-0-	51	1	599	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	744	#	657	-0-	-87	-0-	52	1	583	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*02	672	#	564	-0-	-108	-0-	37	1	514	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	682	#	592	-0-	-90	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	589	#	547	-0-	-42	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	480	#	477	-0-	-3	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	496	#	410	-0-	-86	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	558	#	380	-0-	-178	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	504	#	467	-0-	-37	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	558	#	502	-0-	-56	-0-	32	1	458	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
*10	341	#	272	-0-	-69	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	270	#	260	-0-	-10	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	279	#	261	-0-	-18	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*10	310	#	75	-0-	-235	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	240	#	73	-0-	-167	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	248	#	56	-0-	-192	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	217	#	56	-0-	-161	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	112	#	63	-0-	-49	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	#	615	-0-	-36	-0-	45	1	556	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	540	#	539	-0-	-1	-0-	38	1	497	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	651	#	454	-0-	-197	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*01	651	#	343	-0-	-308	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	588	#	334	-0-	-254	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	620	#	413	-0-	-207	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING

CODY ENERGY LLC 164455

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
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

10	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150

FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

10	868 #	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	840 #	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	868 #	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	784 #	697	-0-	-87	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-

H & B WATER HAULERS 340099

CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526

FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

10	558 #	511	-0-	-47	-0-	508	2	3	9	N	3					48
11	540 #	488	-0-	-52	-0-	485	2	3	9	N	3					51
12	961 #	488	-0-	-473	-0-	485	2	3	9	N	3					54
01	961 #	482	-0-	-479	-0-	479	2	3	9	N	3					57
02	868 #	434	-0-	-434	-0-	431	2	3	9	N	3					60
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	464	2	3	9	N	3					63

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 #	938	-0-	-54	-0-	938	2		Y	-0-			86
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	867	2		Y	-0-			86
12	961 #	800	-0-	-161	-0-	800	2		Y	-0-			86
01	961 #	644	-0-	-317	-0-	644	2		Y	-0-			86
02	840 #	788	-0-	-52	-0-	788	2		Y	-0-			86
03	930 #	707	-0-	-223	-0-	707	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

10	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	616 #	594	-0-	-22	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	308 #	229	-0-	-79	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	240 #	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	248 #	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	570 #	405	-0-	-165	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01	589 #	346	-0-	-243	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	448 #	347	-0-	-101	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

10	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

10	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			1
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	78	3	1 9	N	1			2
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			2
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			2
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			2
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
11	810 #	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-			-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	756 #	697	-0-	-59	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03	837 #	648	-0-	-189	-0-	648	3		N	-0-			-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

10	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
12	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	504 #	496	-0-	-8	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	660 #	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	682 #	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	616 #	503	-0-	-113	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

10	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

10	713 #	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	660 #	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644 #	542	-0-	-102	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

10	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	217 #	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	390 #	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510 #	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310 #	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

10	930 #	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	870 #	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	868 #	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	756 #	613	-0-	-143	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	837 #	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

10	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	341 #	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

10	589 #	393	-0-	-196	-0-	389	2	4	9	Y	4					9
11	570 #	401	-0-	-169	-0-	400	2	1	9	Y	1					10
12	496 #	326	-0-	-170	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			9
01	496 #	194	-0-	-302	-0-	193	2	1	9	Y	1	7	1			3
02	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-					3
03	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2			Y	-0-	2	1			1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

10	DLQ G-10	534	-0-	534	534	527	2	7	9	Y	6					7
11	DLQ G-10	589	-0-	589	1123	577	2	12	9	Y	11					18
12	1612 R	489	-0-	-1123	-0-	482	2	7	9	Y	6	10	1			14
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	Y	6	11	1			9
02	560 #	421	-0-	-139	-0-	411	2	10	9	Y	9					18
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	452	2	9	9	Y	8	12	1			14

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					18
11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	N	9	17	1			10
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	206	3	7	9	N	6					16
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	149	3	10	9	N	9	16	1			9
02	196 #	118	-0-	-78	-0-	112	3	6	9	N	5					14
03	217 #	143	-0-	-74	-0-	134	3	9	9	N	8	15	1			7

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

10	682 #	642	-0-	-40	-0-	624	2	18	9	Y	16					18
11	660 #	634	-0-	-26	-0-	621	2	13	9	Y	12					30
12	651 #	412	-0-	-239	-0-	405	2	7	9	Y	6	17	1			19
01	651 #	498	-0-	-153	-0-	492	2	6	9	Y	5	14	1			10
02	588 #	413	-0-	-175	-0-	400	2	13	9	Y	12					22
03	651 #	523	-0-	-128	-0-	515	2	8	9	Y	7	15	1			14

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558 #	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	558 #	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

10	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	992 #	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	992 #	801	-0-	-191	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	896 #	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899 #	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

10	527 #	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	510 #	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	476 #	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	651 #	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

10	744 #	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	720 #	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

10	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	651 #	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

10	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

10	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	527 #	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	527 #	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

10	465 #	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	510 #	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	527 #	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

10	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					155
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					155
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					155
01	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					155
02	504 #	445	-0-	-59	-0-	445	3			N	-0-					155
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					155

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

10	465 #	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	450 #	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

10	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660 #	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560 #	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 #	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	690 #	436	-0-	-254	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	651 #	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

10	775 #	576	-0-	-199	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	720 #	519	-0-	-201	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	744 #	488	-0-	-256	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

10	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	527 #	247	-0-	-280	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	510 #	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	496 #	470	-0-	-26	-0-	456	3	14	9	Y	13	6	1			9
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y	15	20	1			4
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	603	3	17	9	Y	15	13	1			6
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	441	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	476 #	328	-0-	-148	-0-	316	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	620 #	472	-0-	-148	-0-	458	3	14	9	Y	13	12	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

10	868 #	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	840 #	794	-0-	-46	-0-	788	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	868 #	839	-0-	-29	-0-	826	2	13	9	Y	12	9	0			4
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	743	2	12	9	Y	11	11	0			4
02	756 #	723	-0-	-33	-0-	712	2	11	9	Y	10	10	0			4
03	837 #	716	-0-	-121	-0-	705	2	11	9	Y	10	10	0			4

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

10	961 #	422	-0-	-539	-0-	407	2	15	9	Y	14	14	0			3
11	870 #	449	-0-	-421	-0-	432	2	17	9	Y	15	16	0			2
12	899 #	563	-0-	-336	-0-	541	2	22	9	Y	20	15	0			7
01	868 #	594	-0-	-274	-0-	569	2	25	9	Y	23	21	0			9
02	644 #	561	-0-	-83	-0-	548	2	13	9	Y	12	16	0			5
*03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	Y	15	14	0			6

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

10	775 #	735	-0-	-40	-0-	721	2	14	9	Y	13	15	0			3
11	720 #	708	-0-	-12	-0-	698	2	10	9	Y	9	11	0			1
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	Y	12	9	0			4
01	744 #	692	-0-	-52	-0-	683	2	9	9	Y	8	9	0			3
02	672 #	632	-0-	-40	-0-	629	2	3	9	Y	3	5	0			1
03	744 #	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	4	0			2

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

10	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310 #	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210 #	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	496 #	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	448 #	276	-0-	-172	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	465 #	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488 #	1364	-0-	-124	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1380 #	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1426 #	1246	-0-	-180	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1426 #	1140	-0-	-286	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1260 #	1138	-0-	-122	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1364 #	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

10	527 #	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527 #	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	476 #	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360 #	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	175	-0-	-228	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	224 #	132	-0-	-92	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

10	682 #	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	604	-0-	-47	-0-	597	2	7	9	Y	6	4	0			2
01	620 #	587	-0-	-33	-0-	581	2	6	9	Y	5	5	0			2
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	551	2	3	9	Y	3	4	0			1
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	589	2	6	9	Y	5	4	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	744	#	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672	#	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	#	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

10	527	#	502	-0-	-25	-0-	495	2	7	9	Y	6	7	0			1
11	510	#	462	-0-	-48	-0-	453	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	558	#	549	-0-	-9	-0-	528	2	21	9	Y	19	14	0			6
01	558	#	528	-0-	-30	-0-	508	2	20	9	Y	18	17	0			7
02	504	#	480	-0-	-24	-0-	465	2	15	9	Y	14	15	0			6
03	558	#	546	-0-	-12	-0-	528	2	18	9	Y	16	16	0			6

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

10	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

10	1116	#	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1178	#	965	-0-	-213	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1178	#	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	670	-0-	-394	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1178	#	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

10	465	#	77	-0-	-388	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	342	-0-	-108	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	1	0			1
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-	1	0			-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

10	837	#	802	-0-	-35	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	0			2
11	810	#	760	-0-	-50	-0-	754	2	6	9	Y	5	6	0			1
12	837	#	799	-0-	-38	-0-	784	2	15	9	Y	14	10	0			5
01	806	#	794	-0-	-12	-0-	781	2	13	9	Y	12	12	0			5
02	728	#	722	-0-	-6	-0-	711	2	11	9	Y	10	11	0			4
03	806	#	793	-0-	-13	-0-	782	2	11	9	Y	10	10	0			4

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

10	1302	#	1206	-0-	-96	-0-	1185	2	21	9	Y	19	23	0			4
11	1260	#	1091	-0-	-169	-0-	1065	2	26	9	Y	24	25	0			3
12	1302	#	1028	-0-	-274	-0-	1005	2	23	9	Y	21	17	0			7
01	1302	#	1226	-0-	-76	-0-	1207	2	19	9	Y	17	17	0			7
02	1176	#	1095	-0-	-81	-0-	1074	2	21	9	Y	19	18	0			8
03	1209	#	1197	-0-	-12	-0-	1156	2	41	9	Y	37	31	0			14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	371	-0-	-21	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

10	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

10	961 #	812	-0-	-149	-0-	800	2	12	9	Y	11	14	0			2
11	930 #	718	-0-	-212	-0-	716	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
12	899 #	678	-0-	-221	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	899 #	649	-0-	-250	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	784 #	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	806 #	659	-0-	-147	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

10	713 #	328	-0-	-385	-0-	328	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	630 #	316	-0-	-314	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	358	-0-	-293	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	Y	8	9	0			2
11	990 #	982	-0-	-8	-0-	974	2	8	9	Y	7	8	0			1
12	1023 #	961	-0-	-62	-0-	938	2	23	9	Y	21	15	0			7
01	1240 #	860	-0-	-380	-0-	851	2	9	9	Y	8	12	0			3
02	1120 #	806	-0-	-314	-0-	789	2	17	9	Y	15	12	0			6
03	1240 #	919	-0-	-321	-0-	908	2	11	9	Y	10	12	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

10	496 #	293	-0-	-203	-0-	292	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	157	-0-	-339	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	147	-0-	-161	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 #	872	-0-	-89	-0-	859	2	13	9	Y	12	14	0			3
11	870 #	800	-0-	-70	-0-	791	2	9	9	Y	8	10	0			1
12	899 #	891	-0-	-8	-0-	869	2	22	9	Y	20	14	0			7
01	899 #	891	-0-	-8	-0-	874	2	17	9	Y	15	16	0			6
02	812 #	798	-0-	-14	-0-	784	2	14	9	Y	13	14	0			5
03	899 #	820	-0-	-79	-0-	817	2	3	9	Y	3	7	0			1

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

10	1178 #	864	-0-	-314	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	1140 #	852	-0-	-288	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

10	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	589 #	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	570 #	513	-0-	-57	-0-	511	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	541	2	7	9	Y	6	4	0			2
01	589 #	560	-0-	-29	-0-	552	2	8	9	Y	7	6	0			3
02	504 #	476	-0-	-28	-0-	474	2	2	9	Y	2	4	0			1
03	558 #	364	-0-	-194	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

10	403 #	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

10	713 #	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	690 #	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	589 #	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

10	1023 #	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	990 #	811	-0-	-179	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	899 #	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

10	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	448 #	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

10	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	448 #	333	-0-	-115	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

10	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	450 #	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	364 #	205	-0-	-159	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	403 #	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

10	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372 #	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	360 #	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 #	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	660 #	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	682 #	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	588 #	428	-0-	-160	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	651 #	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

10	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	930 #	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	961 #	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	961 #	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	868 #	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961 #	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

10	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	381	-0-	-67	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

10	682 #	492	-0-	-190	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	442	-0-	-218	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	456	-0-	-226	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	306	-0-	-142	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

10	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	334	191	2			Y	-0-					-0-
12	514 R	180	-0-	-334	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

10	744 #	411	-0-	-333	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	570 #	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*03	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

10	682 #	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	720 #	526	-0-	-194	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	744 #	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	744 #	445	-0-	-299	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

10	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	796	-0-	-41	-0-	786	2	10	9	Y	9	14	0			2
11	824 R	824	-0-	-0-	-0-	800	2	24	9	Y	22	21	0			3
12	820 R	820	-0-	-0-	-0-	774	2	46	9	Y	42	31	0			14
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	Y	27	30	0			11
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	716	2	47	9	Y	43	36	0			18
03	837 #	795	-0-	-42	-0-	763	2	32	9	Y	29	36	0			11

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	682 #	569	-0-	-113	-0-	558	2	11	9	Y	10	14	0			2
11	630 #	528	-0-	-102	-0-	514	2	14	9	Y	13	13	0			2
12	651 #	571	-0-	-80	-0-	539	2	32	9	Y	29	21	0			10
01	651 #	582	-0-	-69	-0-	558	2	24	9	Y	22	23	0			9
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	511	2	23	9	Y	21	21	0			9
*03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	0			9

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	930 #	820	-0-	-110	-0-	805	2	15	9	Y	14	17	0			3
11	840 #	782	-0-	-58	-0-	773	2	9	9	Y	8	10	0			1
12	899 #	872	-0-	-27	-0-	852	2	20	9	Y	18	13	0			6
01	899 #	823	-0-	-76	-0-	808	2	15	9	Y	14	14	0			6
02	812 #	761	-0-	-51	-0-	741	2	20	9	Y	18	16	0			8
03	868 #	854	-0-	-14	-0-	829	2	25	9	Y	23	22	0			9

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

10	558 #	336	-0-	-222	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	363	-0-	-226	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	293	-0-	-155	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	775 #	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

10	775 #	479	-0-	-296	-0-	479	3			Y	-0-					16
11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					16
12	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					16
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					16
02	728 #	656	-0-	-72	-0-	656	3			Y	-0-					16
03	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-	16	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	589 #	498	-0-	-91	-0-	492	2	6	9	Y	5	9	0			1
11	570 #	436	-0-	-134	-0-	432	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	589 #	526	-0-	-63	-0-	508	2	18	9	Y	16	11	0			6
01	589 #	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	9	11	0			4
02	504 #	481	-0-	-23	-0-	477	2	4	9	Y	4	6	0			2
*03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	0			3

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

10	620 #	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	570	-0-	-120	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	475	-0-	-113	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

10	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 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
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	724	-0-	-113	-0-	713	2	11	9	Y	10	9	0			2
11	810 #	714	-0-	-96	-0-	707	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	830 R	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	Y	17	12	0			6
01	744 #	693	-0-	-51	-0-	676	2	17	9	Y	15	15	0			6
02	672 #	624	-0-	-48	-0-	616	2	8	9	Y	7	10	0			3
03	837 #	688	-0-	-149	-0-	676	2	12	9	Y	11	10	0			4

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 #	758	-0-	-110	-0-	740	2	18	9	Y	16	20	0			4
11	810 #	723	-0-	-87	-0-	708	2	15	9	Y	14	16	0			2
12	837 #	809	-0-	-28	-0-	773	2	36	9	Y	33	24	0			11
01	837 #	782	-0-	-55	-0-	749	2	33	9	Y	30	29	0			12
02	728 #	710	-0-	-18	-0-	686	2	24	9	Y	22	25	0			9
03	806 #	801	-0-	-5	-0-	772	2	29	9	Y	26	25	0			10

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
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12	14	0			3
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	11	0			1
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20	14	0			7
01	469 R	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	Y	14	15	0			6
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	10	0			3
*03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	0			4

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	254	-0-	-211	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	168	-0-	-84	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	349	-0-	-240	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	570 #	375	-0-	-195	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	448 #	288	-0-	-160	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					170
11	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					170
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					171
01	594 R	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10	9	N	9					180
02	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	161	1			29
03	620 #	556	-0-	-64	-0-	549	2	7	9	N	6					35

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					1
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					1
12	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					1
01	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					1
02	392 #	219	-0-	-173	-0-	219	3			N	-0-					1
03	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	810 #	637	-0-	-173	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	616 #	553	-0-	-63	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					4
11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					4
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					4
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					4
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					4
*03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					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
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					10
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					10
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					10
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					10
*03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					11
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					11
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
02	252 #	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					11
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	197	3	1	9	N	1					12

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
10	558 #	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					66
11	540 #	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					66
12	558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					66
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					66
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					66
03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					121
11	990 #	593	-0-	-397	-0-	593	3			N	-0-					121
12	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					121
01	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					121
02	672 #	565	-0-	-107	-0-	564	3	1	9	N	1					122
*03	924 R	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					125

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
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					14
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
12	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					14
01	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					14
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					14
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	305	-0-	-160	-0-	299	3	6	9	N	5					29
11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	3	2	9	N	2					31
12	372 #	307	-0-	-65	-0-	300	3	7	9	N	6					37
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	N	6					43
02	308 #	254	-0-	-54	-0-	248	3	6	9	N	5					48
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					55

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
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					3
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					3
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					3
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			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
10	589 #	473	-0-	-116	-0-	472	3	1	9	N	1					6
11	570 #	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					6
12	589 #	408	-0-	-181	-0-	407	3	1	9	N	1					7
01	527 #	390	-0-	-137	-0-	388	3	2	9	N	2					9
02	420 #	312	-0-	-108	-0-	311	3	1	9	N	1					10
03	465 #	307	-0-	-158	-0-	306	3	1	9	N	1					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	671	-0-	-11	-0-	656	3	15	9	N	14					93
11	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	N	15					108
12	953 R	953	-0-	-0-	-0-	940	3	13	9	N	12					120
01	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1079	3	18	9	N	16					136
02	899 R	899	-0-	-0-	-0-	870	3	29	9	N	26					162
03	868 #	490	-0-	-378	-0-	479	3	11	9	N	10					172

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

10	868 #	640	-0-	-228	-0-	625	3	15	9	Y	14					35
11	840 #	653	-0-	-187	-0-	639	3	14	9	Y	13					48
12	868 #	735	-0-	-133	-0-	715	3	20	9	Y	18	47	1			19
01	806 #	679	-0-	-127	-0-	658	3	21	9	Y	19					38
02	728 #	451	-0-	-277	-0-	431	3	20	9	Y	18	46	1			10
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	587	3	20	9	Y	18					28

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	193	-0-	-31	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

10	279 #	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	120	-0-	-150	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	135	-0-	-144	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
11	630 #	606	-0-	-24	-0-	603	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	658 R	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	Y	15	10	0			5
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	10	0			3
02	653 R	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	Y	10	9	0			4
*03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10	10	0			4

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

10	651 #	576	-0-	-75	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
11	630 #	572	-0-	-58	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	435	-0-	-97	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	589 #	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					19
11	720	#	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					19
12	775	#	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					19
01	775	#	573	-0-	-202	-0-	573	3			N	-0-					19
02	700	#	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					19
03	744	#	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					19

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

10	1817	R	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1829	#	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1652	#	1351	-0-	-301	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1860	#	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

10	279	#	212	-0-	-67	-0-	205	2	7	9	Y	6	11	0			1
11	270	#	187	-0-	-83	-0-	180	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12	9	0			4
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	Y	11	11	0			4
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	Y	15	13	0			6
*03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	Y	14	15	0			5

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					49
11	330	#	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					49
12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					49
01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					49
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					49
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					49

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	2604	#	1200	-0-	-1404	-0-	1179	2	21	9	Y	19	25	0			4
11	1200	#	1146	-0-	-54	-0-	1127	2	19	9	Y	17	19	0			2
12	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1161	2	26	9	Y	24	18	0			8
01	1240	#	1186	-0-	-54	-0-	1155	2	31	9	Y	28	25	0			11
02	1120	#	1066	-0-	-54	-0-	1038	2	28	9	Y	25	26	0			10
03	1209	#	1172	-0-	-37	-0-	1131	2	41	9	Y	37	33	0			14

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1054	#	991	-0-	-63	-0-	969	2	22	9	Y	20	22	0			5
11	990	#	927	-0-	-63	-0-	910	2	17	9	Y	15	18	0			2
12	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	991	2	36	9	Y	33	24	0			11
01	1023	#	912	-0-	-111	-0-	895	2	17	9	Y	15	20	0			6
02	924	#	877	-0-	-47	-0-	858	2	19	9	Y	17	16	0			7
03	1023	#	903	-0-	-120	-0-	882	2	21	9	Y	19	19	0			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 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
10	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	690 #	620	-0-	-70	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	568	-0-	-20	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

10	744 #	499	-0-	-245	-0-	459	2	40	9	Y	36	30	0			8
11	720 #	555	-0-	-165	-0-	541	2	14	9	Y	13	19	0			2
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	510	2	20	9	Y	18	14	0			6
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	385	2	6	9	Y	5	9	0			2
02	532 #	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	589 #	522	-0-	-67	-0-	516	2	6	9	Y	5	3	0			2

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

10	744 #	631	-0-	-113	-0-	625	2	6	9	Y	5	8	0			1
11	660 #	601	-0-	-59	-0-	594	2	7	9	Y	6	6	0			1
12	651 #	644	-0-	-7	-0-	629	2	15	9	Y	14	10	0			5
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	620	2	15	9	Y	14	13	0			6
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	563	2	7	9	Y	6	9	0			3
03	651 #	646	-0-	-5	-0-	633	2	13	9	Y	12	10	0			5

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

10	527 #	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

10	868 #	813	-0-	-55	-0-	798	2	15	9	Y	14	17	0			3
11	840 #	758	-0-	-82	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	0			2
12	837 #	753	-0-	-84	-0-	729	2	24	9	Y	22	16	0			8
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	652	2	21	9	Y	19	19	0			8
02	756 #	682	-0-	-74	-0-	665	2	17	9	Y	15	17	0			6
*03	880 R	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	20	0			8

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

10	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 8126

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

10	403 #	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	527 #	523	-0-	-4	-0-	514	2	9	9	Y	8	10	0			2
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	499	2	9	9	Y	8	9	0			1
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	Y	17	12	0			6
01	527 #	517	-0-	-10	-0-	500	2	17	9	Y	15	15	0			6
02	476 #	461	-0-	-15	-0-	448	2	13	9	Y	12	13	0			5
03	527 #	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			5

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	421	-0-	-27	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	558 #	202	-0-	-356	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	192	-0-	-348	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	219	-0-	-339	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	359	-0-	-75	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	320	-0-	-83	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3472	#	3410	-0-	-62	-0-	3331	3	79	9	N	72					102
11	3360	#	3073	-0-	-287	-0-	3006	3	67	9	N	61					163
12	3456	R	3456	-0-	-0-	-0-	3402	3	54	9	N	49	168	1			44
01	3441	#	2979	-0-	-462	-0-	2942	3	37	9	N	34					78
02	3108	#	2810	-0-	-298	-0-	2694	3	116	9	N	105	162	1			21
03	3410	#	2972	-0-	-438	-0-	2932	3	40	9	N	36					57

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

10	682	#	645	-0-	-37	-0-	644	3	1	9	N	1					2
11	660	#	552	-0-	-108	-0-	551	3	1	9	N	1					3
12	682	#	649	-0-	-33	-0-	648	3	1	9	N	1					4
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	583	3	2	9	N	2	5	1			1
02	588	#	504	-0-	-84	-0-	504	3			N	-0-					1
03	651	#	467	-0-	-184	-0-	466	3	1	9	N	1					2

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

10	DLQ G-10		376	-0-	376	376	368	3	8	9	Y	7					16
11	DLQ G-10		317	-0-	317	693	311	3	6	9	Y	5					21
12	1071	R	378	-0-	-693	-0-	369	3	9	9	Y	8	21	1			8
01	461	R	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10	9	Y	9					17
02	336	#	254	-0-	-82	-0-	246	3	8	9	Y	7	20	1			4
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	348	3	9	9	Y	8					12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	308	#	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	341	#	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	#	2217	-0-	-15	-0-	2217	3			N	-0-					21
11	2160	#	2042	-0-	-118	-0-	2042	3			N	-0-					21
12	2232	#	2229	-0-	-3	-0-	2229	3			N	-0-					21
01	2232	#	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-	21	1			-0-
02	2016	#	1684	-0-	-332	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	1912	-0-	-320	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	#	2127	-0-	-198	-0-	2117	3	10	9	Y	9					113
11	2250	#	1993	-0-	-257	-0-	1990	3	3	9	Y	3					116
12	2170	#	2135	-0-	-35	-0-	2134	3	1	9	Y	1					117
01	2170	#	1889	-0-	-281	-0-	1881	3	8	9	Y	7					124
02	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2107	3	19	9	Y	17					141
03	2139	#	1787	-0-	-352	-0-	1768	3	19	9	Y	17					158

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					161
11	510	#	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					161
12	682	#	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					161
01	682	#	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					161
02	616	#	402	-0-	-214	-0-	402	3			N	-0-					161
03	527	#	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					161

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

10	713 #	679	-0-	-34	-0-	611	3	68	9	N	62	159	1			70
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	654	3	55	9	N	50					120
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	596	3	92	9	N	84	171	1			33
01	682 #	609	-0-	-73	-0-	561	3	48	9	N	44					77
02	672 #	537	-0-	-135	-0-	474	3	63	9	N	57					134
03	744 #	661	-0-	-83	-0-	551	3	110	9	N	100	166	1			68

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	N	6					65
11	420 #	335	-0-	-85	-0-	327	3	8	9	N	7					72
12	527 #	512	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	N	3					75
01	527 #	316	-0-	-211	-0-	310	3	6	9	N	5					80
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	368	3	7	9	N	6					86
03	465 #	460	-0-	-5	-0-	456	3	4	9	N	4					90

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2635 #	2504	-0-	-131	-0-	2460	2	44	9	Y	40	49	0			9
11	2550 #	2424	-0-	-126	-0-	2390	2	34	9	Y	31	36	0			4
12	2573 #	2410	-0-	-163	-0-	2341	2	69	9	Y	63	46	0			21
01	2573 #	2361	-0-	-212	-0-	2299	2	62	9	Y	56	55	0			22
02	2296 #	2162	-0-	-134	-0-	2103	2	59	9	Y	54	54	0			22
03	2511 #	2464	-0-	-47	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	0			24

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

10	806 #	743	-0-	-63	-0-	704	2	39	9	Y	35	41	0			8
11	780 #	726	-0-	-54	-0-	695	2	31	9	Y	28	32	0			4
12	775 #	734	-0-	-41	-0-	671	2	63	9	Y	57	42	0			19
01	775 #	600	-0-	-175	-0-	576	2	24	9	Y	22	32	0			9
02	700 #	488	-0-	-212	-0-	488	2			Y	-0-	9	0			-0-
03	744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

10	1116 #	814	-0-	-302	-0-	803	2	11	9	Y	10					16
11	870 #	789	-0-	-81	-0-	781	2	8	9	Y	7					23
12	868 #	844	-0-	-24	-0-	835	2	9	9	Y	8	13	1			18
01	914 R	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	14	1			15
02	728 #	360	-0-	-368	-0-	353	2	7	9	Y	6					21
03	837 #	656	-0-	-181	-0-	647	2	9	9	Y	8	14	1			15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	#	1017	-0-	-533	-0-	978	3	39	9	N	35					78
11	1500	#	959	-0-	-541	-0-	927	3	32	9	N	29					107
12	1364	#	1252	-0-	-112	-0-	1216	3	36	9	N	33					140
01	1364	#	1030	-0-	-334	-0-	991	3	39	9	N	35	124	1			51
02	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1174	3	34	9	N	31					82
*03	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1178	3	67	9	N	61	113	1			30

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	R	569	-0-	-0-	-0-	560	3	9	9	N	8					153
11	566	R	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4					157
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	N	6					163
01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	N	5					168
02	532	#	507	-0-	-25	-0-	501	3	6	9	N	5					173
03	589	#	518	-0-	-71	-0-	509	3	9	9	N	8	162	1			19

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	#	1517	-0-	-250	-0-	1482	2	35	9	Y	32	38	0			7
11	1620	#	1484	-0-	-136	-0-	1455	2	29	9	Y	26	30	0			3
12	1674	#	1593	-0-	-81	-0-	1537	2	56	9	Y	51	37	0			17
01	1674	#	1538	-0-	-136	-0-	1494	2	44	9	Y	40	41	0			16
02	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1414	2	45	9	Y	41	40	0			17
*03	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	47	0			19

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	121	-0-	-75	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	R	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1					2
11	720	#	662	-0-	-58	-0-	660	3	2	9	Y	2					4
12	744	#	684	-0-	-60	-0-	683	3	1	9	Y	1					5
01	744	#	617	-0-	-127	-0-	615	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	672	#	569	-0-	-103	-0-	567	3	2	9	Y	2					3
03	744	#	653	-0-	-91	-0-	651	3	2	9	Y	2					5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	532	3	10	9	N	9					46
11	510	#	489	-0-	-21	-0-	482	3	7	9	N	6					52
12	558	#	475	-0-	-83	-0-	468	3	7	9	N	6					58
01	558	#	464	-0-	-94	-0-	452	3	12	9	N	11					69
02	504	#	418	-0-	-86	-0-	410	3	8	9	N	7					76
03	527	#	473	-0-	-54	-0-	442	3	31	9	N	28	87	1			17

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	R	2268	-0-	-0-	-0-	2258	3	10	9	N	9					74
11	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	2115	3	10	9	N	9					83
12	2283	R	2283	-0-	-0-	-0-	2274	3	9	9	N	8					91
01	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1915	3	4	9	N	4					95
02	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					98
*03	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2022	3	13	9	N	12					110

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	450	#	109	-0-	-341	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

10	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	N	25					54
11	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1721	3	35	9	N	32					86
12	2015	#	1877	-0-	-138	-0-	1859	3	18	9	N	16					102
01	2015	#	1625	-0-	-390	-0-	1585	3	40	9	N	36	116	1			22
02	1820	#	1129	-0-	-691	-0-	1120	3	9	9	N	8					30
03	1860	#	1291	-0-	-569	-0-	1271	3	20	9	N	18					48

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

10	620	#	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					8
11	600	#	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					8
12	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					8
01	558	#	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-	8	1			-0-
02	504	#	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

10	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					14
11	810	#	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					14
12	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					14
01	868	#	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-	14	1			-0-
02	784	#	554	-0-	-230	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	899	#	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

10	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1667	3	14	9	N	13					138
11	1650	#	1547	-0-	-103	-0-	1534	3	13	9	N	12					150
12	1674	#	1597	-0-	-77	-0-	1583	3	14	9	N	13					163
01	1674	#	1286	-0-	-388	-0-	1273	3	13	9	N	12					175
02	1512	#	1108	-0-	-404	-0-	1098	3	10	9	N	9					184
03	1674	#	590	-0-	-1084	-0-	584	3	6	9	N	5					189

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

10	589	#	529	-0-	-60	-0-	527	3	2	9	N	2					12
11	570	#	482	-0-	-88	-0-	478	3	4	9	N	4					16
12	527	#	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8					24
01	527	#	513	-0-	-14	-0-	492	3	21	9	N	19					43
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	465	3	73	9	N	66	97	1			12
03	527	#	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5					17

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

10	589	#	581	-0-	-8	-0-	580	3	1	9	N	1					6
11	570	#	527	-0-	-43	-0-	525	3	2	9	N	2					8
12	589	#	565	-0-	-24	-0-	561	3	4	9	N	4					12
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	541	3	10	9	N	9					21
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	512	3	32	9	N	29	45	1			5
03	589	#	563	-0-	-26	-0-	560	3	3	9	N	3					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					1
11	1530 #	1482	-0-	-48	-0-	1481	3	1	9	N	1					2
12	1612 #	1582	-0-	-30	-0-	1581	3	1	9	N	1					3
01	1643 #	1527	-0-	-116	-0-	1525	3	2	9	N	2					5
02	1484 #	1454	-0-	-30	-0-	1443	3	11	9	N	10	13	1			2
03	1643 #	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					2

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

10	372 #	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	Y	1					6
11	360 #	97	-0-	-263	-0-	94	2	3	9	Y	3					9
12	372 #	26	-0-	-346	-0-	24	2	2	9	Y	2	5	1			6
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					2
03	248 #	44	-0-	-204	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			1

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

10	651 #	632	-0-	-19	-0-	615	2	17	9	Y	15					27
11	630 #	573	-0-	-57	-0-	555	2	18	9	Y	16					43
12	651 #	560	-0-	-91	-0-	550	2	10	9	Y	9	24	1			28
01	651 #	564	-0-	-87	-0-	541	2	23	9	Y	21	21	1			28
02	588 #	523	-0-	-65	-0-	509	2	14	9	Y	13					41
03	620 #	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	Y	14	27	1			28

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

10	837 #	771	-0-	-66	-0-	761	2	10	9	Y	9					14
11	810 #	727	-0-	-83	-0-	723	2	4	9	Y	4					18
12	976 R	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	10	1			10
01	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	Y	23	8	1			25
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	Y	15					40
*03	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	27	1			30

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

10	624 R	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	Y	13					14
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2					16
12	620 #	532	-0-	-88	-0-	531	2	1	9	Y	1	9	1			8
01	620 #	504	-0-	-116	-0-	498	2	6	9	Y	5	6	1			7
02	560 #	474	-0-	-86	-0-	467	2	7	9	Y	6					13
03	620 #	529	-0-	-91	-0-	521	2	8	9	Y	7	9	1			11

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	434 #	417	-0-	-17	-0-	381	2	36	9	Y	33					55
11	420 #	398	-0-	-22	-0-	377	2	21	9	Y	19					74
12	403 #	394	-0-	-9	-0-	366	2	28	9	Y	25	42	1			57
01	403 #	360	-0-	-43	-0-	332	2	28	9	Y	25	44	1			38
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	310	2	20	9	Y	18					56
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	347	2	19	9	Y	17	38	1			35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

10	434 #	431	-0-	-3	-0-	418	2	13	9	Y	12					30
11	420 #	376	-0-	-44	-0-	369	2	7	9	Y	6					36
12	434 #	286	-0-	-148	-0-	278	2	8	9	Y	7	20	1			23
01	434 #	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	18	1			7
02	392 #	325	-0-	-67	-0-	321	2	4	9	Y	4					11
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	361	2	21	9	Y	19	7	1			23

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

10	527 #	456	-0-	-71	-0-	442	3	14	9	N	13	6	1			9
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	410	3	17	9	N	15	20	1			4
12	527 #	448	-0-	-79	-0-	431	3	17	9	N	15	13	1			6
01	527 #	505	-0-	-22	-0-	490	3	15	9	N	14	18	1			2
02	476 #	464	-0-	-12	-0-	447	3	17	9	N	15	14	1			3
*03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	515	3	14	9	N	13	13	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	763	3	20	9	N	18					76
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	750	3	19	9	N	17					93
12	713 #	679	-0-	-34	-0-	659	3	20	9	N	18					111
01	775 #	702	-0-	-73	-0-	682	3	20	9	N	18					129
02	728 #	665	-0-	-63	-0-	647	3	18	9	N	16					145
*03	846 R	846	-0-	-0-	-0-	809	3	37	9	N	34	159	1			20

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

10	496 #	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-					5
11	480 #	327	-0-	-153	-0-	327	3			Y	-0-					5
12	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					5
01	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	336 #	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					5
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					5
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					5
01	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	308 #	265	-0-	-43	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

10	899 #	794	-0-	-105	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868 #	759	-0-	-109	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	784 #	710	-0-	-74	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	2201 #	1776	-0-	-425	-0-	1734	3	42	9	N	38	18	1			26
11	2130 #	1749	-0-	-381	-0-	1705	3	44	9	N	40	55	1			11
12	2201 #	1864	-0-	-337	-0-	1818	3	46	9	N	42	37	1			16
01	1984 #	1957	-0-	-27	-0-	1911	3	46	9	N	42	51	1			7
02	1708 #	1626	-0-	-82	-0-	1586	3	40	9	N	36	36	1			7
03	1860 #	1724	-0-	-136	-0-	1683	3	41	9	N	37	36	1			8

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					15
11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					18
12	372 #	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	2					20
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					22
02	336 #	331	-0-	-5	-0-	329	3	2	9	N	2					24
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	N	1					25

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

10	217 #	165	-0-	-52	-0-	163	3	2	9	N	2					48
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	145	3	6	9	N	5					53
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	192	3	4	9	N	4					57
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	133	3	6	9	N	5					62
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					65
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	139	3	3	9	N	3					68

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

10	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					57
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					57
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					57
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					65
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	160	3	7	9	N	6					71
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	158	3	10	9	N	9					80

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					27
11	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					27
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					27
01	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					27
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	360 #	233	-0-	-127	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

10	341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	240 #	125	-0-	-115	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			10
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			10
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			10
01	310 #	174	-0-	-136	-0-	174	3		N	-0-			10
02	280 #	167	-0-	-113	-0-	167	3		N	-0-			10
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3		N	-0-			10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

10	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

10	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	240 #	119	-0-	-121	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

10	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			188
11	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			188
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			188
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			188
02	364 #	184	-0-	-180	-0-	184	3		N	-0-			188
03	434 #	9	-0-	-425	-0-	9	3		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
10	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
11	390 #	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

10	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			141
11	540 #	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			141
12	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			141
01	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-			141
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3		N	-0-			141
*03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			73
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			73
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			73
01	403 #	149	-0-	-254	-0-	149	3		N	-0-			73
02	364 #	166	-0-	-198	-0-	166	3		N	-0-			73
03	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	3		N	-0-			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
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	420	#	109	-0-	-311	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	465	#	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					2
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					2
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					2
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
02	280	#	203	-0-	-77	-0-	203	3			Y	-0-					2
03	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1633	3	244	9	Y	222	183	1			340
11	1530	#	1312	-0-	-218	-0-	1312	3			Y	-0-					340
12	1581	#	598	-0-	-983	-0-	598	3			Y	-0-					340
01	1581	#	696	-0-	-885	-0-	696	3			Y	-0-					340
02	1428	#	1005	-0-	-423	-0-	1005	3			Y	-0-					340
03	1581	#	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			Y	-0-					340

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	#	855	-0-	-602	-0-	855	3			N	-0-					184
11	1410	#	947	-0-	-463	-0-	947	3			N	-0-					184
12	1457	#	1248	-0-	-209	-0-	1248	3			N	-0-					184
01	1457	#	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-					184
02	1316	#	828	-0-	-488	-0-	828	3			N	-0-					184
03	1240	#	959	-0-	-281	-0-	959	3			N	-0-					184

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					48
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					48
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					48
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					48
03	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					48

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					250
11	270	#	57	-0-	-213	-0-	57	3			Y	-0-					250
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					250
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					250
02	252	#	134	-0-	-118	-0-	134	3			Y	-0-					250
03	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					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
10	465	#	42	-0-	-423	-0-	42	3			Y	-0-					34
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					34
12	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					34
01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					34
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					34
*03	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

10	589	#	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					86
11	660	#	133	-0-	-527	-0-	133	3			N	-0-					86
12	682	#	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					86
01	682	#	485	-0-	-197	-0-	485	3			N	-0-					86
02	308	#	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					86
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	34	-0-	-134	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					100
11	420	#	223	-0-	-197	-0-	223	3			N	-0-					100
12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					100
01	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					100
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					100
03	620	#	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					97
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					97
12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					97
01	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					97
02	392	#	263	-0-	-129	-0-	263	3			N	-0-					97
03	434	#	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

10	1612	#	537	-0-	-1075	-0-	537	3			N	-0-					97
11	1560	#	615	-0-	-945	-0-	615	3			N	-0-					97
12	1612	#	3	-0-	-1609	-0-	3	3			N	-0-					97
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					97
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					97
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					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
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					20
11	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					20
12	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					20
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					20
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	3			N	-0-					20
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					20

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

10	372 #	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					6
11	360 #	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-					6
12	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					6
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					6
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					6
*03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

*10	651 N	367	-0-	-284	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*01	372 N	265	-0-	-107	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	336 N	319	-0-	-17	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	504	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*01	713	N	632	-0-	-81	-0-	75	1	536	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*02	588	N	581	-0-	-7	-0-	60	1	508	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	589	N	343	-0-	-246	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	279	N	177	-0-	-102	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	186	N	121	-0-	-65	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	168	N	145	-0-	-23	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

*10	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	279	N	245	-0-	-34	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	310	N	273	-0-	-37	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	220	-0-	-60	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	475	-0-	-176	-0-	39	1	423	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
*11	390	N	312	-0-	-78	-0-	25	1	283	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*12	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	401	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
*01	465	N	393	-0-	-72	-0-	34	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
*02	280	N	222	-0-	-58	-0-	15	1	192	3	Y	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	341	N	284	-0-	-57	-0-	31	1	244	3	Y	1	1	0		-0-
							8	4	1	9						
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	38	1	296	3	Y	1	1	0		-0-
							2	4	1	9						
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	1	1	0		-0-
							12	4	1	9						
*01	279	N	227	-0-	-52	-0-	27	1	193	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*02	308	N	205	-0-	-103	-0-	22	1	178	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	249	3	Y	-0-				-0-
							8	4								

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*10	620	N	483	-0-	-137	-0-	54	1	418	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
*01	496	N	441	-0-	-55	-0-	52	1	375	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	44	1	360	3	Y	-0-				-0-
							10	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

*10	403	N	284	-0-	-119	-0-	32	1	246	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
*11	750	N	292	-0-	-458	-0-	33	1	257	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*12	589	N	342	-0-	-247	-0-	39	1	292	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	227	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
*02	280	N	234	-0-	-46	-0-	24	1	205	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-				-0-
							10	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	139	-0-	-202	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	46	44	0			2
							14	4	51	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	558	N	328	-0-	-230	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	341	N	229	-0-	-112	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	308	N	275	-0-	-33	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*10	341	N	216	-0-	-125	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	217	N	150	-0-	-67	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*10	341 N	221	-0-	-120	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	INC G-10	216	-0-	216	216	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	INC G-10	183	-0-	183	399	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	552 N	153	-0-	-399	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*10	527 N	316	-0-	-211	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*11	510 N	306	-0-	-204	-0-	34	1	270	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	527 N	253	-0-	-274	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	310 N	207	-0-	-103	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	280 N	250	-0-	-30	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

*10	372 N	233	-0-	-139	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	248 N	160	-0-	-88	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	224 N	191	-0-	-33	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	42	40	0			2
						8	4	46	9							

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
*10	434	N	264	-0-	-170	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	279	N	178	-0-	-101	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	252	N	210	-0-	-42	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*10	1054	N	566	-0-	-488	-0-	64	1	490	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	482	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	396	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*01	558	N	391	-0-	-167	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	504	N	473	-0-	-31	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	74	1	603	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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
*10	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
*10	527	N	303	-0-	-224	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	310	N	209	-0-	-101	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	252	-0-	-28	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*10	496	N	215	-0-	-281	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	360	N	241	-0-	-119	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

*10	527	N	305	-0-	-222	-0-	34	1	264	3	N	-0-					-0-
							7	4									
*11	300	N	279	-0-	-21	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	N	-0-					-0-
							9	4									
*01	310	N	288	-0-	-22	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
							9	4									
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

*10	558	N	385	-0-	-173	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	360	N	287	-0-	-73	-0-	32	1	253	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	372	N	288	-0-	-84	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	394	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	465	N	403	-0-	-62	-0-	47	1	343	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	544	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*01	527	N	441	-0-	-86	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	476	N	396	-0-	-80	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*10	217	N	138	-0-	-79	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	496	N	349	-0-	-147	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	448	N	317	-0-	-131	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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

*10	434	N	330	-0-	-104	-0-	37	1	286	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	720	N	321	-0-	-399	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	558	N	377	-0-	-181	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	341	N	340	-0-	-1	-0-	40	1	288	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	308	N	292	-0-	-16	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	394	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	365	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	465	N	441	-0-	-24	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	364	N	306	-0-	-58	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	71	1	565	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*12	589	N	521	-0-	-68	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*01	589	N	529	-0-	-60	-0-	63	1	449	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	588	N	585	-0-	-3	-0-	60	1	511	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	617	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149866 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8245 PERF. N/A

*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
*01	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	237	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	Y	15	14	0			1
							36	4	17	9							
*11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	3	Y	15	16	0			-0-
							14	4	17	9							
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	85	1	877	3	Y	7	7	0			-0-
							36	4	8	9							
*01	1519	N	547	-0-	-972	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*02	1512	N	843	-0-	-669	-0-	63	1	760	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	3	Y	67	65	0			2
							33	4	74	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*12	341 N	323	-0-	-18	-0-	37	1	275	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*01	465 N	345	-0-	-120	-0-	41	1	292	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*02	336 N	298	-0-	-38	-0-	31	1	260	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	403 N	297	-0-	-106	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*02	308 N	264	-0-	-44	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	551	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*11	510 N	487	-0-	-23	-0-	53	1	430	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	589 N	514	-0-	-75	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	651 N	529	-0-	-122	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	448 N	410	-0-	-38	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	527 N	358	-0-	-169	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*01	465 N	459	-0-	-6	-0-	40	1	404	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	420 N	351	-0-	-69	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	353	-0-	-298	-0-	28	1	313	3	Y	4	3	0			1
							8	4	4	9							
*11	690	N	439	-0-	-251	-0-	35	1	399	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
*12	589	N	335	-0-	-254	-0-	28	1	293	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
*01	341	N	184	-0-	-157	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

*10	310	N	294	-0-	-16	-0-	33	1	255	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	264	-0-	-16	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	310	N	287	-0-	-23	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	216	-0-	-64	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

10	403	N	310	-0-	-93	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	N	293	-0-	-15	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	264	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 4 RRCID -> 156575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8042 - 8446

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	465	N	360	-0-	-105	-0-	30	1	322	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
*11	390	N	324	-0-	-66	-0-	26	1	295	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*12	403	N	308	-0-	-95	-0-	26	1	271	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-				-0-
							9	4								

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*10	651	N	486	-0-	-165	-0-	40	1	435	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
*01	465	N	406	-0-	-59	-0-	36	1	356	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	-0-				-0-
							16	4								

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	403	3	Y	1	1	0		-0-
							10	4	1	9						
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*12	372	N	344	-0-	-28	-0-	39	1	293	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
*01	465	N	274	-0-	-191	-0-	33	1	232	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*02	336	N	235	-0-	-101	-0-	24	1	206	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	24	1	197	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

*10	651 N	467	-0-	-184	-0-	38	1	412	3	Y	6	5	0	1
						10	4	7	9					
*11	840 N	577	-0-	-263	-0-	46	1	524	3	Y	2	3	0	-0-
						5	4	2	9					
*12	744 N	441	-0-	-303	-0-	38	1	385	3	Y	2	2	0	-0-
						16	4	2	9					
*01	465 N	208	-0-	-257	-0-	18	1	182	3	Y	1	1	0	-0-
						7	4	1	9					
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	152	-0-	-189	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	300	N	166	-0-	-134	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 7 RRCID -> 193276 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7887 - 8187

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	372	N	329	-0-	-43	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	341	N	286	-0-	-55	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*10	527	N	356	-0-	-171	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	Y	9	8	0			1
							13	4	10	9							
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	481	3	Y	7	8	0			-0-
							4	4	8	9							
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*02	476	N	401	-0-	-75	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	38	1	459	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							

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
*10	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	310	N	259	-0-	-51	-0-	23	1	227	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	251	-0-	-29	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
*10	279	N	263	-0-	-16	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	252	N	244	-0-	-8	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

*10	279	N	217	-0-	-62	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	360	N	238	-0-	-122	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	224	N	205	-0-	-19	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	533	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	720	N	658	-0-	-62	-0-	73	1	580	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	620	N	607	-0-	-13	-0-	70	1	515	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*01	620	N	351	-0-	-269	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	616	N	323	-0-	-293	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	48	1	392	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

*10	403	N	376	-0-	-27	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	N	293	-0-	-43	-0-	29	1	258	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	261	-0-	-359	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	330	N	277	-0-	-53	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
*11	780	N	442	-0-	-338	-0-	36	1	401	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*12	806	N	447	-0-	-359	-0-	38	1	392	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
*01	496	N	389	-0-	-107	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	420	N	386	-0-	-34	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 204014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224

*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	702	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*11	810	N	702	-0-	-108	-0-	56	1	640	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*12	837	N	709	-0-	-128	-0-	61	1	623	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	775	N	489	-0-	-286	-0-	43	1	430	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	644	N	421	-0-	-223	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	713	N	442	-0-	-271	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	280	N	245	-0-	-35	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. WELL #: 11 RRCID -> 204017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7862 - 8024

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
*11	600	N	495	-0-	-105	-0-	39	1	451	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*12	713	N	409	-0-	-304	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	682	N	514	-0-	-168	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*11	420	N	418	-0-	-2	-0-	34	1	381	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	434	N	413	-0-	-21	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	310	N	224	-0-	-86	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	279	N	259	-0-	-20	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	240	N	226	-0-	-14	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	248	N	230	-0-	-18	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

*10	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
*11	570	N	242	-0-	-328	-0-	20	1	218	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	5	5	0			-0-
							23	4	6	9							
*01	744	N	690	-0-	-54	-0-	60	1	598	3	Y	8	8	0			-0-
							23	4	9	9							
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	Y	5	5	0			-0-
							19	4	6	9							
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	10	10	0			-0-
							17	4	11	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	663	3	Y	11	11	0			-0-
							18	4	12	9							
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	20	1	250	3	Y	49	47	0			2
							7	4	54	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	780	761	0			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	640	655	0			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	628	621	0			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	541	553	0			13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	500	0			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	602	596	0			20

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	391	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*01	279 N	265	-0-	-14	-0-	31	1	226	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	233	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	2	1			4
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	463	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-	2	1			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26					26
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	26	1			16
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	255	2	14	9	Y	13	19	1			10
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	187	2	11	9	Y	10	14	1			6

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			Y	-0-					80
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					80
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					80
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					80
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					80
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					80

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

10	403	N	109	-0-	-294	-0-	108	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-					1
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	314	2	2	9	Y	2					3
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					3
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	2	1			4
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	4	1			7

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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-

CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					63
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					63
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					63
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					63
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					63
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					63

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					162
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					162
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					162
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					162
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					162
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					162

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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	732	2	314	9	Y	285	423	1			324
*05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	833	2	285	9	Y	259	365	1			218
*06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	473	2	254	9	Y	231	232	1			217
*07	998	X	998	-0-	-0-	-0-	764	2	234	9	Y	213	240	1			190
*08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1135	2	257	9	Y	234	226	1			198
*09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	549	2	234	9	Y	213	134	1			277
*10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	750	2	102	9	Y	93	257	1			113
*11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	612	2	209	9	Y	190	65	1			238
*12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	487	2	205	9	Y	186	206	1			218
*01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	413	2	167	9	Y	152	125	1			245
*02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	Y	101	249	1			97
*03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	875	2	112	9	Y	102					199

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			3
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	3	1			3

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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-

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 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-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	496 N	221	-0-	-275	-0-	43	2	178	9	Y	162					162
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	339	2	29	9	Y	26	92	1			96
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-	83	1			13
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	7	1			6
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	235	2			Y	-0-	6	1			-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		Y	-0-			-0-

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COPE, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 160637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 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
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4408	-0-	1308	1308	4408	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3839	-0-	739	2047	3839	2			Y	-0-					-0-
02	2879	X	832	-0-	-2047	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			115
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			115
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			115
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			115
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			115
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			115
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			115

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			1
11	T. A.	113	-0-	113	113	113	3		Y	-0-			1
12	T. A.	108	-0-	108	221	108	3		Y	-0-			1
01	T. A.	112	-0-	112	333	112	3		Y	-0-			1
02	449 X	116	-0-	-333	-0-	116	3		Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			4
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					10
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					10
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					13
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					13
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					13
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					13

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

10	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					2
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					2
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					2
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					2
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					2
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					2

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	604	3	Y	14	13	0			2
						17	4	15	9							
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	613	3	Y	14	15	0			1
						6	4	15	9							
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	596	3	Y	15	15	0			1
						25	4	17	9							
*01	713 N	646	-0-	-67	-0-	70	1	536	3	Y	17	17	0			1
						21	4	19	9							
*02	644 N	515	-0-	-129	-0-	51	1	434	3	Y	16	16	0			1
						12	4	18	9							
03	713 N	570	-0-	-143	-0-	51	1	464	3	Y	38	37	0			2
						13	4	42	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	990 N	652	-0-	-338	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
03	T. A.	317	-0-	317	317	302	2	15	9	Y	14	13	1			12

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

10	1581 N	985	-0-	-596	-0-	982	3	3	9	N	3					142
11	1590 N	819	-0-	-771	-0-	818	3	1	9	N	1					143
12	1271 N	508	-0-	-763	-0-	508	3			N	-0-					143
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	3			N	-0-					143
02	756 N	273	-0-	-483	-0-	270	3	3	9	N	3					146
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					146

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					48
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					48
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					48
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					48
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					48
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	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
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					21
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					21
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					21
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					21
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					21
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 29 WELL #: 4 RRCID -> 234583 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 4128 - 4281

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	4029	-0-	4029	98874	4029	3			N	-0-					45
11	SWR 10	4203	-0-	4203	103077	4203	3			N	-0-					45
12	SWR 10	4226	-0-	4226	107303	4226	3			N	-0-					45
01	SWR 10	3984	-0-	3984	111287	3984	3			N	-0-					45
02	SWR 10	3000	-0-	3000	114287	3000	3			N	-0-					45
03	SWR 10	4321	-0-	4321	118608	4321	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28604 X	28604	-0-	-0-	-0-	943	1	27648	3	N	12	1	8			106
						13	9									
11	31285 X	31285	-0-	-0-	-0-	919	1	30352	3	N	13	5	8			114
						14	9									
12	26412 X	25758	-0-	-654	-0-	792	1	24963	3	N	3					117
						3	9									
01	28613 X	22831	-0-	-5782	-0-	628	1	22093	3	N	100	189	1			28
						110	9									
02	29064 X	19594	-0-	-9470	-0-	615	1	18976	3	N	3					31
						3	9									
03	32178 X	25085	-0-	-7093	-0-	886	1	24199	3	N	-0-					31

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	870 N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
12	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
*03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	869	865	1	4	8	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	376	1			-0-
03	14B DENY	799	-0-	799	799	660	3	139	9	N	126	125	1	1	8	-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 09/13/1964 TOTAL DEPTH 12107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191 X	3651	-0-	-7540	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	3466	-0-	3466	3466	3466	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	3121	-0-	3121	6587	3121	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	2592	-0-	2592	9179	2592	3			N	-0-					-0-
02	9640 X	461	-0-	-9179	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	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
10	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	3			N	-0-					-0-
11	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3			N	-0-					-0-
12	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	3			N	-0-					-0-
01	26753	X	22901	-0-	-3852	-0-	22901	3			N	-0-					-0-
02	25004	X	21674	-0-	-3330	-0-	21674	3			N	-0-					-0-
03	27683	X	26762	-0-	-921	-0-	26762	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	9362	X	9228	-0-	-134	-0-	9228	3			N	-0-					-0-
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
*12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
*01	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8425	-0-	-787	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9521	-0-	-678	-0-	9521	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	6520	-0-	-1236	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8259	-0-	-328	-0-	8259	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
*03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

10	9610	X	7937	-0-	-1673	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7578	-0-	-451	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	6524	-0-	-1505	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6651	-0-	-601	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
*03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	23952	3			N	-0-					-0-
11	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	23789	3			N	-0-					-0-
12	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	23815	3			N	-0-					-0-
01	23963	X	19806	-0-	-4157	-0-	19806	3			N	-0-					-0-
02	22204	X	19248	-0-	-2956	-0-	19248	3			N	-0-					-0-
03	24583	X	23434	-0-	-1149	-0-	23434	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

10	11165 N	11165	-0-	-0-	B	-0-	11165	3	N	-0-		-0-
11	12109 N	12109	-0-	-0-	B	-0-	12109	3	N	-0-		-0-
12	14368 N	14368	-0-	-0-	B	-0-	14368	3	N	-0-		-0-
01	13011 N	13011	-0-	-0-	B	-0-	13011	3	N	-0-		-0-
02	12080 N	12080	-0-	-0-	B	-0-	12080	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	13995 N	13995	-0-	-0-	B	-0-	13995	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11005 N	9101	-0-	-1904 B	-0-	9101	3		N	-0-			-0-
11	11103 N	11103	-0-	-0- B	-0-	11103	3		N	-0-			-0-
12	11246 N	11246	-0-	-0- B	-0-	11246	3		N	-0-			-0-
01	10730 N	10730	-0-	-0- B	-0-	10730	3		N	-0-			-0-
02	10360 N	9346	-0-	-1014 B	-0-	9346	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11253 N	11008	-0-	-245 B	-0-	11008	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

10	30436	25241	-0-	-5195 B	40128	25241	3		N	-0-			-0-
11	25680	25408	-0-	-272 B	39856	25408	3		N	-0-			-0-
12	26536	24897	-0-	-1639 B	38217	24897	3		N	-0-			-0-
01	25234	24095	-0-	-1139 B	37078	24095	3		N	-0-			-0-
02	23716	22010	-0-	-1706 B	35372	22010	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35372													
03	26257	26947	-0-	690 B	36062	26947	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	29698	30045	-0-	347 B	-36156	30045	3		N	-0-			-0-
11	0 #	30038	-0-	30038 B	-6118	30038	3		N	-0-			-0-
12	24853 N	30971	-0-	6118 B	-0-	30971	3		N	-0-			-0-
01	24637	28475	-0-	3838 B	3838	28475	3		N	-0-			-0-
02	23154	24825	-0-	1671 B	5509	24825	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5509													
*03	25635	31195	-0-	5560 B	11069	31195	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

10	18941 N	18611	-0-	-330 B	-0-	18611	3		N	-0-			-0-
11	18883 N	18883	-0-	-0- B	-0-	18883	3		N	-0-			-0-
12	19439 N	19439	-0-	-0- B	-0-	19439	3		N	-0-			-0-
01	18600 N	18375	-0-	-225 B	-0-	18375	3		N	-0-			-0-
02	17612 N	16042	-0-	-1570 B	-0-	16042	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	19558 N	19558	-0-	-0- B	-0-	19558	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2	8	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	690	2	35	9	N	32					67
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	953	2	34	9	N	31					98
12	558	N	77	-0-	-481	-0-	43	2	34	9	N	31					129
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	470	2	98	9	N	89	180	1			38
02	924	N	428	-0-	-496	-0-	392	2	36	9	N	33					71
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29					100

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	221	2	88	9	N	80	185	0			54
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	182	2	28	9	N	25					79
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	248	2	48	9	N	44					123
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	198	2	69	9	N	63					186
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	165	2	54	9	N	49					235
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	208	2	21	9	N	19	176	0			78

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

10	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	2921	2	774	9	N	704	704	0			263
11	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	2965	2	392	9	N	356	356	0			263
12	3875	X	3266	-0-	-609	-0-	2879	2	387	9	N	352	352	0			263
01	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	2711	2	587	9	N	534	534	0			263
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2667	2	191	9	N	174	174	0			263
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	2911	2	579	9	N	526	526	0			263

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

10	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
12	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	23960	-0-	-568	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	26917	-0-	-239	-0-	809	1	26108	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	4340 X	4174	-0-	-166	-0-	4174	3			Y	-0-	9	1			9
11	4170 X	4085	-0-	-85	-0-	4085	3			Y	-0-	4	1			5
12	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	4242	3			Y	-0-	2	1			3
01	4216 X	4180	-0-	-36	-0-	4180	3			Y	-0-	1	1			2
02	3808 X	3695	-0-	-113	-0-	3695	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	4083	3	3	9	Y	3	1	1			2

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	15314 X	13627	-0-	-1687	-0-	13514	2	113	9	N	103	176	1			207
11	14790 X	13549	-0-	-1241	-0-	13426	2	123	9	N	112					319
12	15283 X	13571	-0-	-1712	-0-	13468	2	103	9	N	94	329	1			84
01	14632 X	13706	-0-	-926	-0-	13571	2	135	9	N	123					207
02	12432 X	11548	-0-	-884	-0-	11474	2	74	9	N	67					274
03	13764 X	9271	-0-	-4493	-0-	9190	2	81	9	N	74					348

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

10	93905 X	93905	-0-	-0-	-0-	93742	3	163	9	N	148					763
11	114734 X	114734	-0-	-0-	-0-	114104	3	630	9	N	573	566	1			770
12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	12998	3	630	9	N	573	741	1			602
01	86506 X	86506	-0-	-0-	-0-	85733	3	773	9	N	703	373	1			932
02	75379 X	75379	-0-	-0-	-0-	74748	3	631	9	N	574	565	1			941
*03	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	87062	3	504	9	N	458	707	1			692

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-	15	1			16
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-	7	1			9
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-	4	1			5
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-	2	1			3
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	1007	3			Y	-0-	2	1			1
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					80
11	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			Y	-0-					80
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			Y	-0-					80
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					80
02	T. A.	2457	-0-	2457	2457	2457	3			Y	-0-					80
03	T. A.	2670	-0-	2670	5127	2670	3			Y	-0-					80

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	463	2	44	9	N	40					105
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	271	2	32	9	N	29					134
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2	108	1			28
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3030	2	17	9	N	15					100
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15					115
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2052	2	10	9	N	9					124
01	3038	N	2088	-0-	-950	-0-	125	1	1951	2	N	11					135
							12	9									
02	1988	N	1713	-0-	-275	-0-	101	1	1599	2	N	12					147
							13	9									
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	140	1	2191	2	N	15					162
							17	9									

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

10	5270	X	4300	-0-	-970	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3754	-0-	-1136	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3590	-0-	-1463	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3434	-0-	-1619	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2754	-0-	-1754	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2391	-0-	-1918	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

10	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	2278	3			Y	-0-	32	1			16
11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			Y	-0-					16
12	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	3			Y	-0-					16
01	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	788	3			Y	-0-	9	1			7
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					7
03	2294	N	1321	-0-	-973	-0-	1321	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4526	3	39	9	Y	35					35

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	4278	X	3296	-0-	-982	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
*03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7998	X	6383	-0-	-1615	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7513	-0-	-227	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7929	-0-	-69	-0-	7929	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7351	-0-	-399	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6228	-0-	-772	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	7620	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
10	5797 X	4013	-0-	-1784	-0-	3974	3	39	9	Y	35	51	1			61
11	4650 X	4059	-0-	-591	-0-	4031	3	28	9	Y	25					86
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5411	3	36	9	Y	33					119
01	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	3255	3	24	9	Y	22	65	1			76
02	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3675	3	23	9	Y	21					97
*03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30	9	Y	27					124

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

10	1798 X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3			Y	-0-	2	1			1
11	1740 X	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			Y	-0-					1
12	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			Y	-0-					1
01	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

10	11470 X	10161	-0-	-1309	-0-	10161	3			Y	-0-	5	1			3
11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			Y	-0-					3
12	11160 X	11043	-0-	-117	-0-	11043	3			Y	-0-					3
01	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11523	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	10080 X	9477	-0-	-603	-0-	9477	3			Y	-0-					1
03	11160 X	10888	-0-	-272	-0-	10888	3			Y	-0-					1

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

10	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	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

10	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1074	3	29	9	Y	26					149
11	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1008	3	28	9	Y	25					174
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1247	3	29	9	Y	26					200
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	3	29	9	Y	26					226
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	156	1			80
03	1271 N	829	-0-	-442	-0-	828	3	1	9	Y	1					81

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

*10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	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
*10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4375	3	32	9	Y	29	30	1			7
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4382	3	29	9	Y	26	27	1			6
12	5518	X	3810	-0-	-1708	-0-	3780	3	30	9	Y	27	28	1			5
01	5518	X	4212	-0-	-1306	-0-	4158	3	54	9	Y	49	46	1			8
02	4984	X	2559	-0-	-2425	-0-	2492	3	67	9	Y	61	55	1			14
03	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	3742	3	86	9	Y	78	82	1			10

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

10	15407	X	14329	-0-	-1078	-0-	14289	3	40	9	Y	36	90	1			81
11	15180	X	14665	-0-	-515	-0-	14632	3	33	9	Y	30					111
12	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15649	3	59	9	Y	54					165
01	15686	X	15016	-0-	-670	-0-	14982	3	34	9	Y	31	91	1			105
02	13692	X	13280	-0-	-412	-0-	13234	3	46	9	Y	42					147
03	15717	X	14671	-0-	-1046	-0-	14629	3	42	9	Y	38					185

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					55
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					55
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					55
01	3503	X	2723	-0-	-780	-0-	2723	3			Y	-0-					55
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					55
03	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	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

10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					178
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	N	1					179
12	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1868	3	1	9	N	1					180
01	2418	N	1656	-0-	-762	-0-	1655	3	1	9	N	1					181
02	1876	N	477	-0-	-1399	-0-	476	3	1	9	N	1					182
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					182

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
03	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
10	11191	X	9680	-0-	-1511	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9358	-0-	-1442	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	9145	-0-	-2015	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	8769	-0-	-2236	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	7884	-0-	-1580	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	8543	-0-	-1129	-0-	8543	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	1457	#	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			N	-0-					45
11	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					53
12	1333	#	1305	-0-	-28	-0-	1299	2	6	9	N	5					58
01	1333	#	1276	-0-	-57	-0-	1270	2	6	9	N	5					63
02	1260	#	976	-0-	-284	-0-	970	2	6	9	N	5					68
03	1395	#	1219	-0-	-176	-0-	1217	2	2	9	N	2					70

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

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1244	-0-	-676	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	773	-0-	-901	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	840	-0-	-989	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	544	-0-	-604	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	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
10	3596 X	2815	-0-	-781	-0-	2815	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3480 X	2237	-0-	-1243	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	1712	-0-	-1884	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
01	3596 X	2412	-0-	-1184	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
*03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

10	3100 N	3446	-0-	346	1143	3337	3	109	9	Y	99	98	1			14
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	4	17	1			1
12	3286 X	1889	-0-	-1397	-0-	1783	3	106	9	Y	96	85	1			12
01	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2242	3	123	9	Y	112	101	1			23
02	2968 X	2615	-0-	-353	-0-	2534	3	81	9	Y	74	86	1			11
03	3286 X	1375	-0-	-1911	-0-	1339	3	36	9	Y	33	39	1			5

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

10	3844 X	2141	-0-	-1703	-0-	2141	3			N	-0-					136
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					136
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					136
01	2139 X	1438	-0-	-701	-0-	1438	3			N	-0-					136
02	3108 X	1043	-0-	-2065	-0-	1043	3			N	-0-					136
03	3441 X	805	-0-	-2636	-0-	805	3			N	-0-					136

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					110
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	3	17	9	N	15					125
12	1302 N	926	-0-	-376	-0-	915	3	11	9	N	10					135
01	1147 N	477	-0-	-670	-0-	477	3			N	-0-					135
02	1036 N	411	-0-	-625	-0-	411	3			N	-0-					135
03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	3			N	-0-					135

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

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					72
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					72
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					72
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					72
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					190
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					191
12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	N	7					198
01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					200
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					202
*03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					203

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

10	930	N	876	-0-	-54	-0-	8	1	861	2	N	6	176	1			72
							7	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	N	3					75
							3	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	9	1	964	2	N	4					79
							4	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	3					82
							3	9									
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	8	1	815	2	N	3					85
							3	9									
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	9	1	975	2	N	4					89
							4	9									

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

10	341	N	122	-0-	-219	-0-	1	1	119	2	Y	2					16
							2	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	1	1	185	2	Y	1					17
							1	9									
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	1	193	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	Y	2					18
							2	9									
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	3					10
							3	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	2					4
							2	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	3					7
							3	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	1	1	156	2	Y	1					8
							1	9									
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	3					11
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	5	1	536	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	4	1	479	2	Y	1					9
							1	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	365	2	Y	1					10
							1	9									
01	558	N	133	-0-	-425	-0-	1	1	129	2	Y	3					13
							3	9									
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	2	1	231	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	2					11
							2	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	2					20
							2	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					21
							1	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	2					22
							2	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					20

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	1	1	141	2	Y	1					3
							1	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					4
							1	9									

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
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	121	2	Y	1					3
							1	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-					1
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	Y	1					2
							1	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					4
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	1					9
							1	9									
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	154	2	Y	1					10
							1	9									
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	1	1	114	2	Y	2					12
							2	9									
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	1	1	127	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	1					12
							1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 1 RRCID -> 068288 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					3
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					1
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					2
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	1					3
							1	9									
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	1					4
							1	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	-0-					1
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	1					2
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

10	403	N	383	-0-	-20	-0-	3	1	376	2	Y	4	10	1			9
							4	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	1					10
							1	9									
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	2	1	288	2	Y	1					11
							1	9									
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	2	1	259	2	Y	3					14
							3	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	3	1	302	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	2					12
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	2	1	222	2	Y	1					11
							1	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	1					12
							1	9									
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	2	1	241	2	Y	3					15
							3	9									
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	8	11	1			12
							9	9									
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	3	1	332	2	Y	2					14
							2	9									

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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	2					17
							2	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1					18
							1	9									
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	2	1	203	2	Y	2	3	1			17
							2	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	243	2	Y	2					19
							2	9									
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					17

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
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	370	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	2	1	269	2	Y	1					2
							1	9									
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	2	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	3	1	304	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	Y	1					3
							1	9									

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	2					8
							2	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	196	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					4
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	2					6
							2	9									
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	Y	1					7
							1	9									
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	262	2	Y	2					9
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	3					9
							3	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	3	1	398	2	Y	2					4
							2	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	3					7
							3	9									
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	2	1	265	2	Y	1					8
							1	9									
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	1	1	191	2	Y	3					11
							3	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

10	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	385	2	Y	6					18
							7	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	3	1	373	2	Y	2					20
							2	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	7	9	1			18
							8	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	5					23
							6	9									
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	4	9	1			18
							4	9									
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	1					19
							1	9									

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	2					7
							2	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	1					3
							1	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	2					5
							2	9									
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	1					6
							1	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2					8

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

10	527	N	485	-0-	-42	-0-	4	1	479	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	3	1	364	2	Y	1					4
							1	9									
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	4	1	403	2	Y	1					5
							1	9									
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	3	1	320	2	Y	2					7
							2	9									
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	1					6
							1	9									

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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	2					8
							2	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	1	1	152	2	Y	1					9
							1	9									
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	2	1	211	2	Y	4					13
							4	9									
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	1	1	191	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	2					10
							2	9									

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
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	8	1	821	2	Y	7					19
							8	9									
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	8	1	820	2	Y	3					22
							3	9									
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	8	1	838	2	Y	8	11	1			19
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	Y	6					25
							7	9									
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	9	1	967	2	Y	6	13	1			18
							7	9									
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	1					19
							1	9									

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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	177	2	Y	6					17
							7	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	169	2	Y	2					19
							2	9									
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	165	2	Y	7	9	1			17
							8	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	5					22
							6	9									
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	4	9	1			17
							4	9									
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	1					18
							1	9									

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	2					7
							2	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	4	1	414	2	Y	1					3
							1	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	4	1	464	2	Y	2					5
							2	9									
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	1					6
							1	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	2					8
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	2	1	282	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	1					1
						1	9									
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	3	1	302	2	Y	-0-					1
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	2	1	257	2	Y	1					2
						1	9									
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	3	1	311	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					1
						1	9									

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
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	15					39
						17	9									
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	7					46
						8	9									
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	4	1	484	2	Y	19	24	1			41
						21	9									
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	4	1	432	2	Y	13					54
						14	9									
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	12	26	1			40
						13	9									
03	496 N	200	-0-	-296	-0-	1	1	197	2	Y	2					42
						2	9									

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
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	3					10
						3	9									
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	6	14	1			2
						7	9									
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	2					4
						2	9									
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	3					7
						3	9									
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	1	1	113	2	Y	1					8
						1	9									
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	1	1	165	2	Y	3					11
						3	9									

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	3					11
						3	9									
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	Y	6	15	1			2
						7	9									
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	2					4
						2	9									
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	5	1	591	2	Y	3					7
						3	9									
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					8
						1	9									
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	Y	3					11
						3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	563	-0-	-212	-0-	5	1	557	2	Y	1					28
							1	9									
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	7	1	710	2	Y	1					29
							1	9									
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	7	1	704	2	Y	5					34
							6	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	784	2	Y	2					36
							2	9									
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	692	2	Y	2					38
							2	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	4					42
							4	9									

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	8	1	888	2	Y	2					19
							2	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	1032	2	Y	1					20
							1	9									
12	806	N	402	-0-	-404	-0-	3	1	397	2	Y	2					22
							2	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	2	Y	1					23
							1	9									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	Y	1					24
							1	9									
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1059	2	Y	1					25
							1	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	850	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	3					23
							3	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	911	2	Y	3	4	1			22
							3	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	711	2	Y	4	4	1			22
							4	9									
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	2					22
							2	9									

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
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	8	1	877	2	Y	5	9	1			31
							6	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	Y	5					36
							6	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	10	1	1074	2	Y	6	8	1			34
							7	9									
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	8	1	879	2	Y	8	8	1			34
							9	9									
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	4	8	1			30
							4	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	9	1	914	2	Y	3					33
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	8	1	809	2	Y	5	9	1			18
							6	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	753	2	Y	5					23
							6	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	727	2	Y	6	8	1			21
							7	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	7	1	778	2	Y	8	8	1			21
							9	9									
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	4	8	1			17
							4	9									
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	3					20
							3	9									

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
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	7	1	756	2	Y	3	6	1			25
							3	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	869	2	Y	3					28
							3	9									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	9	1	951	2	Y	4	6	1			26
							4	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	915	2	Y	6	7	1			25
							7	9									
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	6	1	651	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	Y	2					24
							2	9									

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
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	6	1	687	2	Y	1					35
							1	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	604	2	Y	2					37
							2	9									
12	961	N	557	-0-	-404	-0-	5	1	550	2	Y	2					39
							2	9									
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	4	1	412	2	Y	2					41
							2	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	4	1	474	2	Y	2					43
							2	9									
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	4	1	421	2	Y	2					45
							2	9									

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
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	4	1	452	2	Y	1					19
							1	9									
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	Y	1					20
							1	9									
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	3	1	331	2	Y	2					22
							2	9									
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	3	1	370	2	Y	1					23
							1	9									
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	3	1	358	2	Y	1					24
							1	9									
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1					25
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	5	1	522	2	Y	1					17
							1	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	1					18
							1	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	6	1	657	2	Y	1					19
							1	9									
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	498	2	Y	1					20
							1	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	4	1	489	2	Y	3					23
							3	9									
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	Y	2					25
							2	9									

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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	15					153
							17	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	10	143	1			20
							11	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	5					25
							6	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	2					27
							2	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	1	1	111	2	N	6					33
							7	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	104	2	N	6					39
							7	9									

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	3					10
							3	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	2					4
							2	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3					7
							3	9									
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	333	2	Y	1					8
							1	9									
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	Y	3					11
							3	9									

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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	-0-					1
12	558	N	281	-0-	-277	-0-	2	1	279	2	Y	-0-					1
01	558	N	323	-0-	-235	-0-	3	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	2	1	296	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	Y	1					1
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	5	1	528	2	Y	1					15
							1	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	1					16
							1	9									
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	6	1	637	2	Y	3					19
							3	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	767	2	Y	1					20
							1	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	6	1	680	2	Y	1					21
							1	9									
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	686	2	Y	3					24
							3	9									

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	Y	2	4	1			18
							2	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	2					20
							2	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	3	4	1			19
							3	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	2	1	260	2	Y	3	4	1			18
							3	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	3	1	354	2	Y	1					19
							1	9									

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
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	397	2	Y	2					7
							2	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	497	2	Y	2					5
							2	9									
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	3	1	371	2	Y	1					6
							1	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	2					8
							2	9									

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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	1					6
							1	9									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	667	2	Y	1					7
							1	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					8
							1	9									
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	5	1	512	2	Y	1					9
							1	9									
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	Y	2					11
							2	9									
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	2					13
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	1	1 9	130	2	Y	1					18
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1 9	184	2	Y	1					19
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1 9	249	2	Y	2					21
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1 9	196	2	Y	1					22
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1 9	235	2	Y	1					23
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1 9	224	2	Y	2					25

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
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	4	1 9	443	2	Y	1					12
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	454	2	Y	-0-					12
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1 9	580	2	Y	2					14
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1 9	545	2	Y	1					15
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1 9	459	2	Y	1					16
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1 9	534	2	Y	2					18

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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1 9	179	2	Y	2	5	1			2
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1 9	133	2	Y	1					3
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					3
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1 9	146	2	Y	1					4
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1 9	152	2	Y	3	5	1			2
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1 9	136	2	Y	1					3

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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	4	1 9	493	2	Y	2	6	1			6
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1 9	317	2	Y	1					7
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	2	1 9	289	2	Y	1					8
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	2	1 9	282	2	Y	2					10
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	2	1 9	254	2	Y	4	6	1			8
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1 9	375	2	Y	1					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	1	1	184	2	Y	1					23
							1	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	1					24
							1	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	Y	3					27
							3	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					28
							1	9									
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	Y	1					29
							1	9									
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	3					32
							3	9									

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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	3					18
							3	9									
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	3	1	335	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	3	1	321	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	3	1	341	2	Y	2	4	1			15
							2	9									
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	2	1	276	2	Y	2					17
							2	9									

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
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	4	1	404	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	1					6
							1	9									
12	496	N	355	-0-	-141	-0-	3	1	351	2	Y	1					7
							1	9									
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	3	1	321	2	Y	3					10
							3	9									
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	3	1	356	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	2					9
							2	9									

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852	2	Y	-0-					91
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	6	1	689	2	Y	1					92
							1	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	Y	1					93
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	1					94
							1	9									
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	561	2	Y	1					95
							1	9									
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	1					96
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	311	2	Y	1					25
							1	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	1					26
							1	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	368	2	Y	3					29
							3	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	Y	1					30
							1	9									
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	Y	1					31
							1	9									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	3					34
							3	9									

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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	3	6	1			13
							3	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	346	2	Y	1					14
							1	9									
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	3	1	304	2	Y	1					15
							1	9									
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	2	1	277	2	Y	2					17
							2	9									
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	2	1	261	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	1					16
							1	9									

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
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	5	1	587	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	561	2	Y	1					17
							1	9									
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	4	1	468	2	Y	-0-					17
01	589	N	341	-0-	-248	-0-	3	1	337	2	Y	1					18
							1	9									
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	3	1	351	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	1					17
							1	9									

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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	6	1	660	2	Y	-0-					81
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-					81
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	2	Y	-0-					81
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	4	1	447	2	Y	1					82
							1	9									
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	4	1	477	2	Y	-0-					82
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	1					83
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	3	1	370	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	Y	1					15
							1	9									
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	3	1	322	2	Y	1					16
							1	9									
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	2	1	283	2	Y	2					18
							2	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	4	6	1			16
							4	9									
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	1					17
							1	9									

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	1					11
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	624	2	Y	1					12
							1	9									
12	496	N	325	-0-	-171	-0-	3	1	321	2	Y	1					13
							1	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	4	1	436	2	Y	-0-					13
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	4	1	430	2	Y	1					14
							1	9									
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	1					15
							1	9									

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
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	838	2	Y	4					55
							4	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	Y	5					60
							6	9									
12	1116	N	657	-0-	-459	-0-	6	1	647	2	Y	4					64
							4	9									
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	5	1	580	2	Y	5					69
							6	9									
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	5	1	512	2	Y	6					75
							7	9									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	6	1	602	2	Y	7					82
							8	9									

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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	798	2	Y	1					12
							1	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	790	2	Y	2					14
							2	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	2					16
							2	9									
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	7	1	704	2	Y	2					18
							2	9									
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	6	1	666	2	Y	3					21
							3	9									
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	2					23
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	418	2	Y	1			11
						1	9							
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	2			13
						2	9							
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	2			15
						2	9							
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	2			17
						2	9							
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	4			21
						4	9							
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3			24
						3	9							

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1328	2	Y	2			9
						2	9							
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1336	2	Y	3			12
						3	9							
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	2	Y	2			14
						2	9							
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1252	2	Y	2			16
						2	9							
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	10	1	1059	2	Y	5			21
						6	9							
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	11	1	1123	2	Y	3			24
						3	9							

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

10	806 N	443	-0-	-363	-0-	4	1	439	2	Y	-0-			112
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	1			113
						1	9							
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	772	2	Y	1			114
						1	9							
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	Y	1			115
						1	9							
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	1			116
						1	9							
03	775 N	710	-0-	-65	-0-	7	1	701	2	Y	2			118
						2	9							

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

10	899 N	753	-0-	-146	-0-	7	1	746	2	Y	-0-			72
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	7	1	769	2	Y	-0-			72
12	775 N	652	-0-	-123	-0-	6	1	646	2	Y	-0-			72
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	6	1	602	2	Y	1			73
						1	9							
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	7	1	705	2	Y	-0-			73
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	Y	1			74
						1	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	2	Y	3					7
							3	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1102	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	9	1	997	2	Y	2					2
							2	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	11	1	1184	2	Y	3					5
							3	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	2	Y	3					9
							3	9									

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	9	1	981	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	8	1	878	2	Y	2					6
							2	9									
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	7	1	710	2	Y	1					7
							1	9									
01	992	N	600	-0-	-392	-0-	5	1	592	2	Y	3					10
							3	9									
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	6	1	694	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	870	2	Y	2					8
							2	9									

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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	3					10
							3	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	4	1	467	2	Y	2					4
							2	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	4	1	442	2	Y	3					7
							3	9									
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	3	1	348	2	Y	3					11
							3	9									

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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	7	1	784	2	Y	3					13
							3	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	Y	2					7
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	7	1	795	2	Y	3					10
							3	9									
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	7	1	796	2	Y	1					11
							1	9									
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	916	2	Y	3					14
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	6	1	679	2	N	-0-					225
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-					225
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	6	1	693	2	N	-0-					225
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	6	1	668	2	N	-0-					225
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	4	1	428	2	N	1					226
							1	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	6	1	681	2	N	2					228
							2	9									

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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	8					125
							9	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	7					132
							8	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	7					139
							8	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	7					146
							8	9									
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	3					149
							3	9									
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	93	2	8	9	N	7					156

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					1
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					1
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					1
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	986	3	1	9	Y	1					229
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	Y	1					230
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	3	1	9	Y	1					231
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	3	1	9	Y	1					232
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	956	3	1	9	Y	1					233
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1					234

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					20
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					20
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	Y	1					21
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1					22
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1					23
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	Y	1					24

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					120
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					120
12	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			Y	-0-					120
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					120
02	476	N	366	-0-	-110	-0-	366	3			Y	-0-					120
03	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					27
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					27
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4					31
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	Y	4					35
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3					38
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	Y	2					40

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					6
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					6
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					6
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			Y	-0-					25
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3					28
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2					30
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2					32
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					34

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					21
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					21
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			Y	-0-					21
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					22
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					23
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2					25

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

10	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			Y	-0-					58
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-	23	1			35
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	3	8	9	Y	7					42
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	3	7	9	Y	6					48
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	Y	7					55
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	868	3	6	9	Y	5					60

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					63
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	25	1			38
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	Y	5					43
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					47
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					51
03	992	N	664	-0-	-328	-0-	661	3	3	9	Y	3					54

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					31
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					31
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					31
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					31
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	29	0			2
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

10	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3			Y	-0-					228
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					228
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					228
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					228
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					228
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					40
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					40
12	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			Y	-0-					40
01	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3			Y	-0-					40
02	756	N	440	-0-	-316	-0-	440	3			Y	-0-					40
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

10	1116	N	250	-0-	-866	-0-	250	3			N	-0-					138
11	1020	N	209	-0-	-811	-0-	209	3			N	-0-					138
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					138
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					138
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					138
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					138

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

10	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3			N	-0-					162
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					162
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1408	3	46	9	N	42	164	1			40
01	1333	N	938	-0-	-395	-0-	938	3			N	-0-					40
02	1456	N	1203	-0-	-253	-0-	1201	3	2	9	N	2					42
03	1457	N	977	-0-	-480	-0-	959	3	18	9	N	16					58

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

10	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	3			N	-0-					120
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					120
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					120
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					120
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					120
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					126
11	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					126
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					126
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					126
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					126
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-					126

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					31
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					31
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1	1	8			31
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					31
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	3			N	-0-					31
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					31

CREDO, E. (WOLFCAMP 6890) 21598 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
WILKINSON 3 WELL #: 1 RRCID -> 141275 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6949 - 6981

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4961					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

10	1364	#	1045	-0-	-319	-0-	76	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1560	#	285	-0-	-1275	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
12	1612	#	372	-0-	-1240	-0-	47	1	325	2	N	-0-					-0-
01	1612	#	393	-0-	-1219	-0-	51	1	333	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	952	#	253	-0-	-699	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
03	1054	#	856	-0-	-198	-0-	48	1	808	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

10	868	N	106	-0-	-762	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
11	690	N	82	-0-	-608	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	92	1	1546	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4185	X	216	-0-	-3969	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	641	1	6691	2	N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	501	1	3493	2	N	133	133	8			-0-
							146	9									
01	3069	X	165	-0-	-2904	-0-	9	1	59	2	N	88	88	8			-0-
							97	9									
02	3500	X	114	-0-	-3386	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	804	1	13454	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	146	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	112	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	159	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	623	-0-	-1392	-0-	83	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	254	-0-	-1566	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	109	-0-	-1906	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

10	28241 X	27684	-0-	-557	-0-	2012	1	25672	2	N	-0-			-0-
11	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	1493	1	15574	2	N	-0-			-0-
12	28241 X	13395	-0-	-14846	-0-	1679	1	11716	2	N	-0-			-0-
01	27683 X	12839	-0-	-14844	-0-	1703	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	25004 X	24709	-0-	-295	-0-	1541	1	23168	2	N	-0-			-0-
*03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	1697	1	28408	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 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-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	620 N	47	-0-	-573	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	11	1	113	2	N	-0-			-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	13	1	90	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

10	620 N	509	-0-	-111	-0-	37	1	472	2	N	-0-			-0-
11	600 N	400	-0-	-200	-0-	35	1	365	2	N	-0-			-0-
12	341 N	40	-0-	-301	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
01	496 N	46	-0-	-450	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
02	364 N	40	-0-	-324	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	190	1	2427	2	N	-0-			-0-
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	404	1	4220	2	N	-0-			-0-
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	499	1	3480	2	N	-0-			-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	423	1	2769	2	N	-0-			-0-
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	325	1	4891	2	N	-0-			-0-
*03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	337	1	5638	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

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-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	8			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	0			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	0			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	0			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	41	0			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	50	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	0			-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

10	1626 X	352	-0-	-1274	-0-	43	3	309	9	N	281	284	0			2
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	49	3	337	9	N	306	303	0			5
12	837 X	664	-0-	-173	-0-	207	3	457	9	N	415	418	0			2
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	198	3	1899	9	N	1726	1717	0			11
02	756 X	703	-0-	-53	-0-	67	3	636	9	N	578	585	0			4
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	304	306	0			2

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 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
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					20
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					20
12	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					20
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					20
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-				-0-
11	3480	X	2929	-0-	-551	-0-	2929	2			N	-0-				-0-
12	3596	X	1920	-0-	-1676	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
01	3596	X	1103	-0-	-2493	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
02	3164	X	1348	-0-	-1816	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
*03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES LLC 864295
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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
10	1116 #	462	-0-	-654	-0-	462	2			N	-0-					42
11	720 #	108	-0-	-612	-0-	108	2			N	-0-					42
12	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					42
01	465 #	108	-0-	-357	-0-	108	2			N	-0-					42
02	420 #	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					42
03	465 #	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-					42

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DSR OIL & GAS, INC. 196901
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	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
10	558 #	235	-0-	-323	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	540 #	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	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
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DECK (CISCO)                                23842 500   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: STERLING
  RANGE PRODUCTION COMPANY                  691703
    MAHAFFEY, A. "B"                 WELL #:    1    RRCID -> 158026  COMPL. DATE 07/13/1975  TOTAL DEPTH  8204 PERF. 7926 -  7948
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      558 N     -0-      -0-        -558          -0-                                N      -0-                                34
 11      897 N      897     -0-        -0-           -0-         897  3                 N      -0-                                34
 12      972 N      972     -0-        -0-           -0-         972  3                 N      -0-                                34
 01      924 N      924     -0-        -0-           -0-         924  3                 N      -0-                                34
 02      848 N      848     -0-        -0-           -0-         848  3                 N      -0-                                34
*03      876 N      876     -0-        -0-           -0-         876  3                 N      -0-       34  1                   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BAILEY, HANNAH B. "B"            WELL #:    1    RRCID -> 217523  COMPL. DATE 09/28/1972  TOTAL DEPTH  9500 PERF. 7954 -  7984
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      456 N      456     -0-        -0-           -0-         455  3        1  9    N        1                               122
 11      326 N      326     -0-        -0-           -0-         320  3        6  9    N        5                               127
 12      434 N      416     -0-         -18          -0-         413  3        3  9    N        3                               130
 01      465 N      291     -0-        -174          -0-         291  3                 N      -0-                               130
 02      308 N      144     -0-        -164          -0-         144  3                 N      -0-                               130
 03      403 N       87     -0-        -316          -0-          87  3                 N      -0-                               130

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MAHAFFEY ESTATE                  WELL #:    1    RRCID -> 217634  COMPL. DATE 04/13/1978  TOTAL DEPTH  8330 PERF. 8017 -  8290
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      744 N     -0-      -0-        -744          -0-                                Y      -0-                                22
 11      840 N      670     -0-        -170          -0-         670  3                 Y      -0-                                22
 12     1028 N     1028     -0-        -0-           -0-        1028  3                 Y      -0-                                22
 01      930 N      930     -0-        -0-           -0-         930  3                 Y      -0-                                22
 02      849 N      849     -0-        -0-           -0-         845  3        4  9    Y        4                                26
 03      992 N      892     -0-        -100          -0-         889  3        3  9    Y        3                                29

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      237 N      237     -0-        -0-  B        -0-          60  1      177  9    N       161                               271
 11      333 N      333     -0-        -0-  B        -0-          60  1      273  9    N       248                               519
 12      907 N      907     -0-        -0-  B        -0-          60  1      276  3    N       519      561  1                   477
                                                                571  9
 01      812 N      812     -0-        -0-  B        -0-          60  1      273  3    N       435      130  1                   782
                                                                479  9
 02     1389 N     1389     -0-        -0-  B        -0-          60  1      550  3    N       708     1074  1                   416
                                                                779  9
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03     1006 N     1006     -0-        -0-  B        -0-          60  1      397  3    N       499      761  1                   154
                                                                549  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COOK                             WELL #: 1701    RRCID -> 247740  COMPL. DATE 02/19/1997  TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      775        366     -0-       -409 B        -939         366  3                 N      -0-                                -0-
 11      750         47     -0-       -703 B       -1642          47  3                 N      -0-                                -0-
 12      775         43     -0-       -732 B       -2374          43  3                 N      -0-                                -0-
 01      607       4857     -0-       4250 B        1876        4857  3                 N      -0-                                -0-
 02     2800 N     1306     -0-      -1494 B         382        1306  3                 N      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     382
*03      443 R       61     -0-       -382 B        -0-          61  3                 N      -0-                                -0-
```

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
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
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	10	1	715	3	N	-0-					26
11	1440 N	637	-0-	-803 B	-0-	10	1	627	3	N	-0-					26
12	1085 N	586	-0-	-499 B	-0-	10	1	576	3	N	-0-					26
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	10	1	665	3	N	-0-					26
02	588 N	34	-0-	-554 B	-0-	10	1	24	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	10	1	608	3	N	-0-					26

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
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	10	1	1	3	N	-0-					22
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	10	1	352	3	N	-0-					22
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
01	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	1			N	-0-					22
02	224 N	10	-0-	-214 B	-0-	10	1			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	75	3	N	-0-					22

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
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	10	1	48	3	N	-0-					2
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	10	1	272	3	N	-0-					2
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	10	1	100	3	N	4	4	8			2
						4	9									
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	10	1	14	3	N	-0-					2
02	140 N	10	-0-	-130 B	-0-	10	1			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-					2

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
10	1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	10	1	1186	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	10	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	10	1	1177	3	N	-0-					-0-
01	1190 N	1144	-0-	-46 B	-0-	10	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	979	-0-	-85 B	-0-	10	1	969	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	10	1	882	3	N	-0-					-0-

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
10	1736 N	1703	-0-	-33 B	-0-	10	1	1693	3	N	-0-					-0-
11	1710 N	1600	-0-	-110 B	-0-	10	1	1590	3	N	-0-					-0-
12	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	10	1	1734	3	N	-0-					-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	10	1	1718	3	N	-0-					-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	10	1	1504	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	10	1	1606	3	N	-0-					-0-

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
10	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
11	390 N	193	-0-	-197 B	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	10	1	470	3	N	-0-					-0-
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	10	1	597	3	N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	10	1	426	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	10	1	373	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
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
10	1798	N	1706	-0-	-92 B	-0-	1706	2			N	-0-					16
*11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	303	1	1450	2	N	-0-					16
12	1767	N	1738	-0-	-29 B	-0-	337	1	1401	2	N	-0-					16
01	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	422	1	1304	2	N	-0-					16
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	327	1	1208	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

10	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1281	2	8	9	N	7					223
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1231	2	12	9	N	11					234
12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	998	2	9	9	N	8					242
01	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1254	2	1	9	N	1	182	1			61
*02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	N	5					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

10	14B2 EXT		6	-0-	6 B	37	6	2			N	-0-					129
11	42	N	5	-0-	-37 B	-0-	5	2			N	-0-					129
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					129
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					129
*02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					129

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					63
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					63
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					63
01	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					63
*02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	123	-0-	-280	-0-	21	1	81	2	N	19	1	8			115
							21	9									
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	20	1	89	2	N	24					139
							26	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	1			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

10	83793	X	56249	-0-	-27544	-0-	3462	1	52787	2	N	-0-					-0-
11	81090	X	68332	-0-	-12758	-0-	4020	1	64312	2	N	-0-					-0-
12	83762	X	59606	-0-	-24156	-0-	3920	1	55686	2	N	-0-					-0-
01	76570	X	68578	-0-	-7992	-0-	3903	1	64675	2	N	-0-					-0-
02	64400	X	47963	-0-	-16437	-0-	2546	1	45417	2	N	-0-					-0-
03	70618	X	70183	-0-	-435	-0-	3462	1	66721	2	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-			-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-			-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

10	153140	X	128267	-0-	-24873	-0-	1216	1	127051	2	N	-0-			-0-
11	148200	X	121644	-0-	-26556	-0-	1134	1	120510	2	N	-0-			-0-
12	153140	X	123295	-0-	-29845	-0-	1243	1	122052	2	N	-0-			-0-
01	153140	X	119343	-0-	-33797	-0-	1525	1	117818	2	N	-0-			-0-
02	138320	X	103136	-0-	-35184	-0-	1356	1	101780	2	N	-0-			-0-
03	128278	X	NO RPT	-0-	-128278	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

10	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	3			N	-0-			-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 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
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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2883 #	2484	-0-	-399	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3038 #	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3038 #	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2744 #	2541	-0-	-203	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	1855	-0-	-1183	-0-	1855	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

10	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	7	-0-	7	18	7	3			Y	-0-					-0-
12	21 R	3	-0-	-18	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

10	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7600	3	264	9	Y	240	198	1			235
11	7161 R	7161	-0-	-0-	-0-	6953	3	208	9	Y	189	201	1			223
12	6820 #	6648	-0-	-172	-0-	6378	3	270	9	Y	245	201	1			267
01	7533 R	7533	-0-	-0-	-0-	7219	3	314	9	Y	285	384	1			168
02	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6297	3	257	9	Y	234					402
*03	7311 R	7311	-0-	-0-	-0-	7047	3	264	9	Y	240	367	1			246

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

10	3942 R	3942	-0-	-0-	-0-	3906	2	36	9	Y	33	47	1			29
11	3935 R	3935	-0-	-0-	-0-	3834	2	101	9	Y	92	83	1			38
12	3957 R	3957	-0-	-0-	-0-	3882	2	75	9	Y	68	67	1			39
01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4111	2	87	9	Y	79	84	1			34
02	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	3763	2	76	9	Y	69	82	1			21
*03	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4182	2	122	9	Y	111	73	1			59

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

10	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2544	3	32	9	N	29	1	8			93
11	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2405	3	30	9	N	27					120
12	1891 #	1326	-0-	-565	-0-	1308	3	18	9	N	16	2	8			134
01	1891 #	1866	-0-	-25	-0-	1857	3	9	9	N	8	1	8			141
02	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2224	3	12	9	N	11					152
03	1891 #	1781	-0-	-110	-0-	1769	3	12	9	N	11					163

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1608 RRCID -> 030504 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	2019	3	1420	9	N	1291	1364	1			226
11	3286 R	3286	-0-	-0-	-0-	2110	3	1176	9	N	1069	1122	1			173
12	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	1904	3	1235	9	N	1123	861	1			435
01	2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	1477	3	1242	9	N	1129	1399	1			165
02	2824 R	2824	-0-	-0-	-0-	1791	3	1033	9	N	939	884	1			220
*03	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	1589	3	1152	9	N	1047	950	1			317

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	116169 R	116169	-0-	-0-	-0-	33750	2	78572	3	Y	3497	3504	0			336
						3847	9									
11	106670 R	106670	-0-	-0-	-0-	28647	2	73666	3	Y	3961	3963	0			334
						4357	9									
12	141422 #	94137	-0-	-47285	-0-	32265	2	58258	3	Y	3285	3286	0			333
						3614	9									
01	126604 #	107889	-0-	-18715	-0-	31275	2	71049	3	Y	5059	5029	0			363
						5565	9									
02	111909 R	111909	-0-	-0-	-0-	30471	2	76776	3	Y	4238	4229	0			372
						4662	9									
03	116157 #	103926	-0-	-12231	-0-	27631	2	72340	3	Y	3595	3609	0			358
						3955	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1426 #	96	-0-	-1330	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
11	1380 #	1192	-0-	-188	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
12	1426 #	1207	-0-	-219	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
01	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
02	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
03	1240 #	814	-0-	-426	-0-	814	2		Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

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

10	131378 X	124775	-0-	-6603	-0-	124775	2		N	-0-			-0-
11	127140 X	124927	-0-	-2213	-0-	124927	2		N	-0-			-0-
12	132122 X	127324	-0-	-4798	-0-	127324	2		N	-0-			-0-
01	132122 X	126875	-0-	-5247	-0-	126875	2		N	-0-			-0-
02	116900 X	114410	-0-	-2490	-0-	114410	2		N	-0-			-0-
03	129084 X	124061	-0-	-5023	-0-	124061	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-

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

10	5159	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
11	4924	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3		N	-0-			-0-
12	5304	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3		N	-0-			-0-
01	4971	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3		N	-0-			-0-
02	4696	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3		N	-0-			-0-
*03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3092	N	3028	-0-	-64	-0-	2823	3	205	9	N	186	178	1	6	8	174
11	3000	N	3077	-0-	77	77	2859	3	218	9	N	198	181	1			191
12	2944	X	2867	-0-	-77	-0-	2717	3	150	9	N	136	179	1			148
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1991	3	156	9	N	142	181	1	5	8	104
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1664	3	112	9	N	102	8	8			198
03	1550	X	1417	-0-	-133	-0-	1321	3	96	9	N	87	181	1	3	8	101

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

10	2278	N	1346	-0-	-932	-0-	1299	3	47	9	Y	43					132
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1547	3	73	9	Y	66	96	1			102
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	Y	10					112
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	Y	71	97	1	3	8	83
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	947	3	52	9	Y	47	84	1			46
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	3	24	9	Y	22					68

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	2023	-0-	-301	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3258	-0-	-772	-0-	222	1	3036	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	303	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	688	1	3308	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	513	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	466	1	2757	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	697	1	3070	2	N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 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
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-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

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
10	1023	X	917	-0-	-106	-0-	62	1	855	2	N	-0-			-0-
11	960	X	909	-0-	-51	-0-	82	1	827	2	N	-0-			-0-
12	992	X	972	-0-	-20	-0-	167	1	805	2	N	-0-			-0-
01	992	X	893	-0-	-99	-0-	125	1	768	2	N	-0-			-0-
02	868	X	792	-0-	-76	-0-	115	1	677	2	N	-0-			-0-
03	961	X	944	-0-	-17	-0-	175	1	769	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FULK, MONTGOMERY WELL #: 4 RRCID -> 060023 COMPL. DATE 10/23/1974 TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	868	N	251	-0-	-617	-0-	251	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14911	X	14848	-0-	-63	-0-	300	1	14548	2	Y	-0-					-0-
11	14550	X	14335	-0-	-215	-0-	146	1	14189	2	Y	-0-					-0-
12	15035	X	14671	-0-	-364	-0-	168	1	14503	2	Y	-0-					-0-
01	15035	X	14822	-0-	-213	-0-	144	1	14678	2	Y	-0-					-0-
02	13496	X	13389	-0-	-107	-0-	72	1	13317	2	Y	-0-					-0-
*03	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	535	1	7317	2	N	-0-			-0-
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	673	1	6824	2	N	-0-			-0-
12	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1580	1	7592	2	N	-0-			-0-
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1254	1	7692	2	N	-0-			-0-
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1261	1	7462	2	N	-0-			-0-
*03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1981	1	8726	2	N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	212	1	4057	2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	4065	-0-	-135	-0-	206	1	3859	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	213	1	3942	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3997	-0-	-343	-0-	198	1	3799	2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3685	-0-	-235	-0-	181	1	3504	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	201	1	3855	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	87	1	1640	2	Y	-0-			-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	34	1	1655	2	N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	2	N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1441	-0-	-233	-0-	14	1	1427	2	N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	2	N	-0-			-0-
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

10	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	165	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2205	-0-	-285	-0-	198	1	2007	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	423	1	2031	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	323	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	300	1	1772	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	445	1	1962	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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
10	DLQ G-10	1465	-0-	1465	4934	100	1	1365	2	Y	-0-					28
11	2700 N	1608	-0-	-1092	3842	144	1	1464	2	Y	-0-					28
12	3100 N	1744	-0-	-1356	2486	300	1	1444	2	Y	-0-					28
01	3100 N	1746	-0-	-1354	1132	245	1	1501	2	Y	-0-					28
02	2741 N	1609	-0-	-1132	-0-	233	1	1376	2	Y	-0-					28
*03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	2	Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

10	DLQ G-10	3418	-0-	3418	11512	233	1	3185	2	Y	-0-					36
11	15263 X	3751	-0-	-11512	-0-	337	1	3414	2	Y	-0-					36
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	701	1	3370	2	Y	-0-					36
01	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	571	1	3504	2	Y	-0-					36
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	543	1	3213	2	Y	-0-					36
*03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	761	1	3351	2	Y	-0-					36

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

10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2647	-0-	-153	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

10	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
11	19260 X	18153	-0-	-1107	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
12	19902 X	486	-0-	-19416	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	23684 X	796	-0-	-22888	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	21000 X	12334	-0-	-8666	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
03	23250 X	21498	-0-	-1752	-0-	21498	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA "A" WELL #: 701 RRCID -> 215968 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 2453 - 2544

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012

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

10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	2	1	7863	3	Y	179	179	0			6
						197	9									
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	2	1	7885	3	Y	122	122	0			6
						134	9									
12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	2	1	7608	3	Y	124	124	0			6
						136	9									
01	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	2	1	7734	3	Y	124	124	0			6
						136	9									
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	2	1	7007	3	Y	125	125	0			6
						138	9									
03	7037 X	6468	-0-	-569	-0-	2	1	6359	3	Y	97	97	0			6
						107	9									

EMBAR (PERMIAN) //CONT.// 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					21
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					21
12	1023	N	703	-0-	-320	-0-	703	2			N	-0-					21
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					21
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					21
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	559	2	287	9	N	261	203	1			79

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

10	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

10	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
10	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
10	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	392	-0-	-972	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

10	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

10	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

10	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	240	-0-	-318	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 X	180	-0-	-223	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	403 X	5	-0-	-398	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	252 X	1	-0-	-251	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 X	120	-0-	-159	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
12	775 N	14	-0-	-761	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 X	240	-0-	-318	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	558 X	7	-0-	-551	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	336 X	1	-0-	-335	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	8	-0-	-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	150	-0-	-935	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	4	-0-	-1081	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	1	-0-	-195	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	205	-0-	-260	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	1	-0-	-279	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-11 WELL #: 1 RRCID -> 164084 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/1/2012

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	870 N	620	-0-	-250	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	961 N	741	-0-	-220	-0-	741	3		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				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

10	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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

10	8525	X	7637	-0-	-888	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					-0-
12	9300	X	9080	-0-	-220	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
*02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

10	52669 X	44338	-0-	-8331	-0-	44338	3		Y	-0-			-0-
11	50970 X	41753	-0-	-9217	-0-	41753	3		Y	-0-			-0-
12	52669 X	44257	-0-	-8412	-0-	44257	3		Y	-0-			-0-
01	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	49708	3		Y	-0-			-0-
02	48070 X	48070	-0-	-0-	-0-	48070	3		Y	-0-			-0-
03	44330 X	32906	-0-	-11424	-0-	32906	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

10	3658 X	2976	-0-	-682	-0-	2976	3		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3394	-0-	-116	-0-	3394	3		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2869	-0-	-323	-0-	2869	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	3298	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

10	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	3		N	-0-			-0-
11	33504 X	33504	-0-	-0-	-0-	33504	3		N	-0-			-0-
12	35983 X	35983	-0-	-0-	-0-	35983	3		N	-0-			-0-
01	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	3		N	-0-			-0-
02	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	28925	3		N	-0-			-0-
*03	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3623	2	161	9	N	146	163	1			-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4825	2	177	9	N	161	161	1			-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3654	-0-	-490	-0-	3474	2	180	9	N	164	164	1			-0-
03	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	3962	2	128	9	N	116					116

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
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	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
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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

10	22413 X	19705	-0-	-2708	-0-	19705	3			N	-0-					59
11	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	3			N	-0-					59
12	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			N	-0-					59
01	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	3			N	-0-					59
02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	3			N	-0-					59
*03	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					7
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					7
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					7
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					7
02	1932 N	1805	-0-	-127	-0-	1805	3			Y	-0-					7
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	1592	-0-	-1043	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2029	-0-	-239	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5931	-0-	-939	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5815	-0-	-1842	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
12	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			N	-0-					-0-

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

10	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	3866	3			N	-0-					145
11	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	3			N	-0-					145
12	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	4755	3			N	-0-					145
01	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4760	3			N	-0-					145
02	4396	X	3694	-0-	-702	-0-	3694	3			N	-0-					145
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

10	14B DENY		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

10	36921	X	22311	-0-	-14610	-0-	391	1	21920	2	N	-0-					-0-
11	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	292	1	22472	2	N	-0-					-0-
12	30101	X	11897	-0-	-18204	-0-	336	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	364	1	22997	2	N	-0-					-0-
02	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	331	1	26235	2	N	-0-					-0-
*03	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1	25643	2	N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	3106	3			Y	-0-					20
11	4050	X	3433	-0-	-617	-0-	3433	3			Y	-0-					20
12	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	3609	3			Y	-0-					20
01	4092	X	3336	-0-	-756	-0-	3336	3			Y	-0-					20
02	3528	X	2688	-0-	-840	-0-	2688	3			Y	-0-					20
03	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3			Y	-0-					20

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

10	25637	X	20404	-0-	-5233	-0-	20404	3			Y	-0-					3
11	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	23749	3			Y	-0-					3
12	25637	X	24055	-0-	-1582	-0-	24055	3			Y	-0-					3
01	25079	X	23994	-0-	-1085	-0-	23994	3			Y	-0-					3
02	22176	X	17479	-0-	-4697	-0-	17479	3			Y	-0-					3
03	24552	X	24101	-0-	-451	-0-	24101	3			Y	-0-					3

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	37634	X	30204	-0-	-7430	-0-	30204	3			Y	-0-					9
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	32538	3			Y	-0-					9
12	38285	X	27244	-0-	-11041	-0-	27244	3			Y	-0-					9
01	38285	X	33152	-0-	-5133	-0-	33152	3			Y	-0-					9
02	34580	X	25279	-0-	-9301	-0-	25279	3			Y	-0-					9
*03	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	33686	3			Y	-0-					9

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	5828 X	4280	-0-	-1548	-0-	4183	2	97	9	N	88	183	1	110
11	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10456	2	77	9	N	70			180
12	5084 X	3355	-0-	-1729	-0-	3316	2	39	9	N	35			215
01	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3613	2	88	9	N	80	190	1	105
02	6860 X	4108	-0-	-2752	-0-	3994	2	114	9	N	104			209
03	7595 X	3763	-0-	-3832	-0-	3666	2	97	9	N	88	188	1	109

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

10	4216 X	2169	-0-	-2047	-0-	2152	2	17	9	Y	15	41	1	35
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3425	2	4	9	Y	4			39
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1590	2	24	9	Y	22	34	1	27
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12			39
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3206	2	14	9	Y	13			52
*03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3626	2	9	9	Y	8	38	1	22

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

10	1395 X	1155	-0-	-240	-0-	1155	3		N	-0-			87
11	1350 X	1305	-0-	-45	-0-	1305	3		N	-0-			87
12	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	1207	3		N	-0-			87
01	1302 X	954	-0-	-348	-0-	954	3		N	-0-			87
02	1232 X	985	-0-	-247	-0-	985	3		N	-0-			87
03	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3		N	-0-			87

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	2701	3			N	-0-					178
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					178
12	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	2168	3			N	-0-					178
01	2697	N	1703	-0-	-994	-0-	1703	3			N	-0-					178
02	2352	N	2149	-0-	-203	-0-	2149	3			N	-0-					178
*03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1868	-0-	-457	-0-	1800	3	68	9	N	62					182
11	2250	X	1885	-0-	-365	-0-	1796	3	89	9	N	81					263
12	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	1835	3	96	9	N	87	177	1			173
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1831	3	89	9	N	81					254
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1674	3	101	9	N	92	184	1			162
03	1953	X	1872	-0-	-81	-0-	1776	3	96	9	N	87					249

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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					168
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					168
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					168
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					168
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					168
*03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	62	3	30	9	N	27					195

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1105	3	19	9	N	17					112
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	3	6	9	N	5					117
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	3	31	9	N	28					145
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	974	3	43	9	N	39					184
02	1232	N	848	-0-	-384	-0-	845	3	3	9	N	3					187
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1014	3	37	9	N	34					221

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2080	-0-	-2229	-0-	2027	3	53	9	N	48					143
11	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	4012	3	21	9	N	19					162
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4799	3	37	9	N	34					196
01	3937	X	3197	-0-	-740	-0-	3197	3			N	-0-					196
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3921	3	2	9	N	2					198
*03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11					209

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6407	3	50	9	N	45					162
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5933	3	54	9	N	49	175	1			36
12	5487	X	2834	-0-	-2653	-0-	2806	3	28	9	N	25					61
01	5487	X	1842	-0-	-3645	-0-	1835	3	7	9	N	6					67
02	4956	X	3643	-0-	-1313	-0-	3643	3			N	-0-					67
03	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	5371	3	7	9	N	6					73

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	5905	3	19	9	Y	17					122
11	6480	X	5251	-0-	-1229	-0-	5211	3	40	9	Y	36					158
12	6696	X	5518	-0-	-1178	-0-	5499	3	19	9	Y	17	137	1			38
01	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	5546	3	35	9	Y	32					70
02	5768	X	5010	-0-	-758	-0-	4951	3	59	9	Y	54					124
03	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	5657	3	11	9	Y	10					134

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					123
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					123
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					123
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5330	3	3	9	N	3					126
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					126
*03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					126

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10094	-0-	-942	-0-	10088	3	6	9	N	5					186
11	10530	X	4348	-0-	-6182	-0-	4347	3	1	9	N	1					187
12	10881	X	978	-0-	-9903	-0-	970	3	8	9	N	7					194
01	10664	X	732	-0-	-9932	-0-	718	3	14	9	N	13					207
02	9632	X	379	-0-	-9253	-0-	379	3			N	-0-					207
03	10106	X	158	-0-	-9948	-0-	158	3			N	-0-					207

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
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	1926	-0-	-802	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1650	-0-	-768	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1531	-0-	-765	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	3			Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	1860	1	2428	2	N	-0-					100
11	4260	X	3871	-0-	-389	-0-	1800	1	2071	2	N	-0-					100
12	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	1860	1	1823	2	N	-0-					100
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1800	1	2712	2	N	-0-					100
02	3864	X	3332	-0-	-532	-0-	1680	1	1652	2	N	-0-					100
03	4278	X	3496	-0-	-782	-0-	1860	1	1632	2	N	4	4	8			100
							4	9									

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 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
10	3100	N	3313	-0-	213	357	3288	2	25	9	N	23					200
11	2990	N	2633	-0-	-357	-0-	2605	2	28	9	N	25					225
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3341	2	4	9	N	4					229
01	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2			N	-0-					229
02	2660	X	2348	-0-	-312	-0-	2348	2			N	-0-					229
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					229

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1270	2	73	9	Y	66	119	1			123
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	Y	13					136
12	1364	N	933	-0-	-431	-0-	870	2	63	9	Y	57	120	1			73
01	1333	N	948	-0-	-385	-0-	906	2	42	9	Y	38					111
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1220	2	58	9	Y	53					164
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1332	2	74	9	Y	67	121	1			110

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	Y	2					55
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					55
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	3	10	9	Y	9	47	1			17
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20	9	Y	18					35
02	644	N	442	-0-	-202	-0-	428	3	14	9	Y	13					48
03	713	N	452	-0-	-261	-0-	449	3	3	9	Y	3					51

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
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					154
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					154
12	403	X	197	-0-	-206	-0-	180	3	17	9	N	15					169
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	858	3	2	9	N	2					171
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					175
*03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					175

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1455	-0-	-1645	2592	1455	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1610	-0-	-1390	1202	1610	2			Y	-0-					-0-
12	2695	N	1493	-0-	-1202	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	3			N	-0-					46
11	540	N	270	-0-	-270	-0-	270	3			N	-0-					46
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					46
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					46
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					46
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					56

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

*09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					21
11	660 N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					21
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					21
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	724	3	2	9	N	2	2	8			21
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					21
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	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

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					92
11	900 #	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					92
12	930 #	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					92
01	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					92
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					92
*03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 #	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	840 #	705	-0-	-135	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	868 #	331	-0-	-537	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	510	-0-	-358	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	784 #	476	-0-	-308	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	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
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	300	3	24	9	N	22					127
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	202	3	24	9	N	22					149
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	258	3	15	9	N	14					163
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	227	3	28	9	N	25					188
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	N	17					205
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	76	3	21	9	N	19					224

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	2861	2	101	9	N	92	356	1			52
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2561	2	2	4	N	94					146
							103	9									
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2497	2	114	9	N	104					250
01	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	2252	2	127	9	N	115	193	1			172
02	2688	X	2206	-0-	-482	-0-	2129	2	77	9	N	70					242
03	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	2376	2	73	9	N	66					308

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

10	41106	X	39405	-0-	-1701	-0-	39228	2	5	4	Y	156	270	1			137
							172	9									
11	37535	X	37535	-0-	-0-	-0-	37316	2	29	4	Y	173	135	1	4	8	171
							190	9									
12	31775	X	31585	-0-	-190	-0-	31445	2	140	9	Y	127	139	1			159
01	33976	X	28949	-0-	-5027	-0-	28770	2	179	9	Y	163	140	1			182
02	30688	X	30489	-0-	-199	-0-	30350	2	139	9	Y	126	142	1			166
03	33976	X	32996	-0-	-980	-0-	32996	2			Y	-0-	138	1			28

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

10	30070	X	12304	-0-	-17766	-0-	12239	2	65	9	Y	59	93	1			50
11	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22491	2	70	9	Y	64	49	1	2	8	63
12	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23133	2	53	9	Y	48	52	1			59
01	22754	X	10446	-0-	-12308	-0-	10379	2	67	9	Y	61	52	1			68
02	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23367	2	52	9	Y	47	53	1			62
*03	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	24616	2			Y	-0-	52	1			10

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

10	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			Y	-0-					1
12	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			Y	-0-					1
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			Y	-0-					1
02	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			Y	-0-					1
*03	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	15975	2	253	9	Y	230	185	1			46

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	79345 X	79345	-0-	-0-	-0-	79345	3		N	-0-			-0-
11	76596 X	76596	-0-	-0-	-0-	76596	3		N	-0-			-0-
12	79205 X	79191	-0-	-14	-0-	79191	3		N	-0-			-0-
01	79205 X	79064	-0-	-141	-0-	79064	3		N	-0-			-0-
02	72498 X	72498	-0-	-0-	-0-	72498	3		N	-0-			-0-
*03	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	80794	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

10	31496 X	27205	-0-	-4291	-0-	27204	2	1 9	Y	1	3 1		1
11	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	25703	2		Y	-0-			1
12	30504 X	28421	-0-	-2083	-0-	28421	2		Y	-0-			1
01	30504 X	27721	-0-	-2783	-0-	27721	2		Y	-0-			1
02	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	2		Y	-0-			1
*03	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2		Y	-0-			1

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

10	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2		N	-0-	1 1		-0-
11	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2		N	-0-			-0-
12	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13655	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2		N	-0-			-0-
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2		N	-0-			-0-
*03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2		N	-0-			-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	282	1	2924	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	2619	-0-	-1281	-0-	245	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	2430	-0-	-1600	-0-	227	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	221	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	220	1	2132	2	N	-0-					-0-
*03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2719	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

10	3379 X	2943	-0-	-436	-0-	259	1	2684	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	2749	-0-	-731	-0-	257	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	2470	-0-	-1126	-0-	230	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2568	-0-	-377	-0-	219	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2660 X	2471	-0-	-189	-0-	231	1	2240	2	N	-0-					-0-
*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	279	1	3201	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

10	7192 X	4028	-0-	-3164	-0-	354	1	3674	2	N	-0-					15
11	6960 X	3573	-0-	-3387	-0-	334	1	3239	2	N	-0-					15
12	6479 X	3259	-0-	-3220	-0-	304	1	2955	2	N	-0-					15
01	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	310	1	3327	2	N	-0-					15
02	3612 X	3187	-0-	-425	-0-	298	1	2889	2	N	-0-					15
03	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	316	1	3626	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	245	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	245	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	217	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	233	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	218	1	2107	2	N	-0-					-0-
*03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	268	1	3083	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

10	3100 N	2537	-0-	-563	1631	223	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3869 X	2238	-0-	-1631	-0-	209	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	206	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	181	1	1940	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1613	-0-	-487	-0-	151	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	152	1	1742	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

10	2422 N	1919	-0-	-503	-0-	169	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	1517	-0-	-913	-0-	142	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	2914 X	1784	-0-	-1130	-0-	152	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	2632 X	1662	-0-	-970	-0-	156	1	1506	2	N	-0-					-0-
*03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	155	1	1781	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

10	4929 X	4369	-0-	-560	-0-	384	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	4109	-0-	-661	-0-	384	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	3933	-0-	-996	-0-	367	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	4417	-0-	-109	-0-	377	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	4088 X	4057	-0-	-31	-0-	380	1	3677	2	N	-0-					-0-
*03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	363	1	4171	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	131	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	113	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	106	1	1027	2	N	-0-			-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-			-0-

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
10	3100	N	2764	-0-	-336	2842	243	1	2521	2	N	-0-			86
11	5416	X	2574	-0-	-2842	-0-	241	1	2333	2	N	-0-			86
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	194	1	1886	2	N	-0-			86
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	205	1	2195	2	N	-0-			86
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	209	1	2028	2	N	-0-			86
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	215	1	2476	2	N	-0-			86

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
10	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	335	1	3479	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	336	1	3258	2	N	-0-			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	323	1	3143	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	300	1	3212	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	301	1	2911	2	N	-0-			-0-
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3447	2	N	-0-			-0-

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
10	3038	X	1501	-0-	-1537	-0-	132	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1399	-0-	-1541	-0-	131	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	1441	-0-	-1597	-0-	134	1	1307	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	1610	-0-	-1428	-0-	137	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	1304	-0-	-1440	-0-	122	1	1182	2	N	-0-			-0-
03	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	115	1	1317	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	94	1	916	2	N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	79	1	769	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	85	1	909	2	N	-0-			-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	951	2	N	-0-			-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	964	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	539	1	5586	2	N	197	324	1	255
							217	9							
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	450	1	4359	2	N	139	179	1	215
							153	9							
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	417	1	4057	2	N	111	167	1	159
							122	9							
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	316	1	3391	2	N	149			308
							164	9							
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			308
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	360	1	4135	2	N	226	167	1	367
							249	9							

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	N	-0-					-0-
11	960	N	638	-0-	-322	-0-	60	1	578	2	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	77	1	751	2	N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	54	1	582	2	N	-0-					-0-
02	588	N	378	-0-	-210	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	589	-0-	-461	-0-	55	1	534	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	52	1	507	2	N	-0-					-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	51	1	589	2	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3555 - 3575

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	160	1	1558	2	N	-0-					1
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
03	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

10	3100	N	2252	-0-	-848	435	198	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2940	N	2040	-0-	-900	-0-	191	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	181	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2015	-0-	-785	-0-	189	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	179	1	2059	2	N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	23699					N	-0-					115
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	23699					N	-0-					115
12	0	W	4064	-0-	4064 B	27763	4009	2	55	9	N	50					165
01	0	W	3618	-0-	3618 B	31381	3582	2	36	9	N	33					198
02	42360		73380	-0-	31020 B	62401	72835	2	545	9	N	495					693
*03	198960	X	136559	-0-	-62401	-0-	136006	2	553	9	N	503					1196

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
10	23033		14532	-0-	-8501 B	964	524	1	13570	3	N	398	191	1	7	8	376
							438	9									
11	22290	#	9439	-0-	-12851 B	-11887	341	1	8722	3	N	342	577	1			141
							376	9									
12	23033	#	867	-0-	-22166 B	-34053	87	1	779	3	N	1					142
							1	9									
01	22475	#	84	-0-	-22391 B	-56444	62	1	22	9	N	20					162
02	15204	#	116	-0-	-15088 B	-71532	107	1	9	9	N	8	128	1			42
03	14539	X	464	-0-	-14075	-0-	265	1	199	9	N	181					223

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	#	11203	-0-	-3739 B	-21520	10860	3	343	9	N	312	365	1			234
11	13200	N	10127	-0-	-3073 B	-21520	9907	3	220	9	N	200	189	1			245
12	12958	N	9693	-0-	-3265 B	-21520	9427	3	266	9	N	242	186	1			301
01	11191	N	10478	-0-	-713 B	-21520	10272	3	206	9	N	187	181	1			307
02	9464	N	9175	-0-	-289 B	-21520	8962	3	213	9	N	194	177	1			324
*03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	11813	3	278	9	N	253	396	1			181

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20522	#	19447	-0-	-1075 B	-346	19092	3	355	9	N	323	354	1			139
11	19860	#	15172	-0-	-4688 B	-5034	14922	3	250	9	N	227	188	1			178
12	20522	#	16137	-0-	-4385 B	-9419	15884	3	253	9	N	230	191	1			217
01	19964	#	16626	-0-	-3338 B	-12757	16329	3	297	9	N	270	189	1			298
02	18032	#	16910	-0-	-1122 B	-13879	16606	3	304	9	N	276	178	1			396
*03	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19466	3	299	9	N	272	593	1			75

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20615	#	10282	-0-	-10333 B	-21566	10245	3	37	9	Y	34	33	1			5
11	19950	#	10100	-0-	-9850 B	-31416	9969	3	131	9	Y	119	107	1			17
12	20615	#	11591	-0-	-9024 B	-40440	11437	3	154	9	Y	140	141	1			16
01	19778	#	12969	-0-	-6809 B	-47249	12783	3	186	9	Y	169	136	1			49
02	12628	#	11111	-0-	-1517 B	-48766	10938	3	173	9	Y	157	151	1			55
03	11594	X	3453	-0-	-8141	-0-	3405	3	48	9	Y	44	83	1			16

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
10	4278	N	1445	-0-	-2833 B	-21614	321	1	508	4	N	560	390	1			644
							616	9									
11	900	N	960	-0-	60 B	-21554	425	1	535	9	N	486	394	1			736
12	1116	N	834	-0-	-282 B	-21554	281	1	7	4	N	496	758	1			474
							546	9									
01	961	N	656	-0-	-305 B	-21554	171	1	145	2	N	309	373	1	2	8	408
							340	9									
02	1484	N	810	-0-	-674 B	-21554	402	1	408	9	N	371	400	1			379
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	860	1	2663	2	N	463	387	1			455
							509	9									

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

10	39021		11062	-0-	-27959 B	344004	9909	3	1153	9	N	1048	1290	1			287
11	40380		24020	-0-	-16360 B	327644	22308	3	1712	9	N	1556	1656	1			187
12	98120		8887	-0-	-89233 B	238411	8137	3	750	9	N	682	381	1			488
*01	90295		17474	-0-	-72821 B	165590	16066	3	1408	9	N	1280	1129	1			639
*02	73599		17783	-0-	-55816 B	109774	16377	3	1406	9	N	1278	1540	1			377
*03	131188	X	21414	-0-	-109774	-0-	19731	3	1683	9	N	1530	1490	1			417

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

10	0	W	32289	-0-	32289 B	485206	31347	3	942	9	N	856	925	1			316
11	0	W	30009	-0-	30009 B	515215	29071	3	938	9	N	853	745	1			424
12	0	W	21017	-0-	21017 B	536232	20632	3	385	9	N	350	377	1			397
01	0	W	35576	-0-	35576 B	571808	34729	3	847	9	N	770	754	1			413
02	0	W	27301	-0-	27301 B	599109	26632	3	669	9	N	608	973	1			48
*03	623101	X	23992	-0-	-599109	-0-	23331	3	661	9	N	601	389	1			260

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

10	0	W	37585	-0-	37585 B	912772	33364	2	4221	9	N	3837	4719	1			437
11	0	W	38606	-0-	38606 B	951378	34694	2	3912	9	N	3556	3551	1			442
12	0	W	27167	-0-	27167 B	978545	23816	3	3351	9	N	3046	2927	1			561
01	0	W	35509	-0-	35509 B	1014054	31440	3	4069	9	N	3699	3515	1			745
02	0	W	35763	-0-	35763 B	1049817	31944	3	3819	9	N	3472	3655	1	1	8	561
03	0	W	36787	-0-	36787	1086604	33307	3	3480	9	N	3164	2672	1	6	8	1047

BIG SKY 55-16 WELL #: RRCID -> 266794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 12578

10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9306 - 12460

10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23376	45291	-0-	21915 B	974563	42102	3	3189	9	N	2899	2929	1			691
11	22959	42298	-0-	19339 B	993902	39384	3	2914	9	N	2649	2949	1			391
12	55583	42165	-0-	-13418 B	980484	39275	3	2890	9	N	2627	2350	1			668
01	51150	40500	-0-	-10650 B	969834	37589	3	2911	9	N	2646	2689	1			625
02	41692	35050	-0-	-6642 B	963192	32421	3	2629	9	N	2390	2564	1			451
*03	999979 X	36787	-0-	-963192	-0-	33397	3	700	4	N	2445	2414	1			482
						2690	9									

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

10	775 #	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	750 #	281	-0-	-469	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	682 #	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589 #	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330 #	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			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

10	186 #	182	-0-	-4	-0-	154	2	28	9	Y	25	27	1			6
11	180 #	93	-0-	-87	-0-	2	1	63	2	Y	25	24	1			7
						28	9									
12	186 #	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	9	Y	24	24	1			7
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	112	2	34	9	Y	31	29	1			9
02	168 #	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	9	Y	46	43	1			12
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	2	1	72	2	Y	55	55	1			12
						61	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

10	620 #	342	-0-	-278	-0-	314	2	28	9	Y	25	27	1			6
11	540 #	32	-0-	-508	-0-	4	1	28	9	Y	25	24	1			7
12	558 #	30	-0-	-528	-0-	4	1	26	9	Y	24	24	1			7
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	23	24	1			6
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	9	Y	24	24	1			6
*03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	27	27	1			6
						30	9									

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922 #	1617	-0-	-305	-0-	1607	2	10	9	N	9					131
11	1860 #	764	-0-	-1096	-0-	761	2	3	9	N	3					134
12	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2					136
01	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2124	2	4	9	N	4					140
02	1792 #	7	-0-	-1785	-0-	6	2	1	9	N	1					141
03	1612 #	1555	-0-	-57	-0-	1553	2	2	9	N	2					143

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1	8			200
11	1380 #	1117	-0-	-263	-0-	1106	2	11	9	N	10	164	1			46
12	1426 #	765	-0-	-661	-0-	725	2	40	9	N	36					82
01	1271 #	478	-0-	-793	-0-	376	2	102	9	N	93					175
02	868 #	453	-0-	-415	-0-	414	2	39	9	N	35					210
03	1147 #	419	-0-	-728	-0-	419	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

10	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					78
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					78
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1					79
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					79
*02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					79

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

10	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-	169	1			18
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					18
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	436	2	25	9	N	23					41
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					41
*02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					41

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	91 N	65	-0-	-26 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	109 N	108	-0-	-1 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 2		N	-0-			78
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			78
12	268 N	252	-0-	-16 B	-0-	251 2	1 9	N	1			79
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			79
*02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			79

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

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
03 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

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			290
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	3		N	-0-			290
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3		N	-0-			290
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			290
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	3		N	-0-			290
03	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3		N	-0-			290

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

10	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3		N	-0-			98
11	1560 N	1184	-0-	-376	-0-	1184	3		N	-0-			98
12	1643 N	998	-0-	-645	-0-	998	3		N	-0-			98
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3		N	-0-			98
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			98
*03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			98

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1096	-0-	-609	-0-	1070	2	26	9	N	24	176	1			66
11	1500	X	1275	-0-	-225	-0-	1250	2	25	9	N	23					89
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1340	2	32	9	N	29					118
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23					141
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	398	-0-	-652	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1111	-0-	-317	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	552	-0-	-1029	-0-	552	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	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

10	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-

DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
11	T. A.		53	-0-	53	53	52	2	1	9	Y	1					14
12	T. A.		90	-0-	90	143	71	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	201	X	58	-0-	-143	-0-	58	2			Y	-0-					11
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1178	2	264	9	N	240	240	8			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10230 X	10124	-0-	-106	-0-	73	1	10049	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	10860 X	10838	-0-	-22	-0-	73	1	10765	2	N	-0-					-0-
12	11222 X	10434	-0-	-788	-0-	81	1	10352	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11222 X	10110	-0-	-1112	-0-	75	1	10035	2	N	-0-					-0-
02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	73	1	10336	2	N	-0-					-0-
*03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	70	1	10636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1408	2	26	9	N	24					193
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	N	22	165	1			50
12	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	1003	1	26	9	N	24					74
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23					97
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37					134
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1703	2	35	9	N	32					166

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186 #	27	-0-	-159	-0-	24	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	180 #	33	-0-	-147	-0-	31	2	2	9	Y	2					7
12	186 #	21	-0-	-165	-0-	19	2	2	9	Y	2					9
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	Y	4	5	1			8
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	19	2	2	9	Y	2	5	1			5
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7	5	1			7

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

10	186 #	73	-0-	-113	-0-	11	2	62	9	Y	56	79	1			85
11	180 #	43	-0-	-137	-0-	14	2	29	9	Y	26					111
12	186 #	42	-0-	-144	-0-	9	2	33	9	Y	30					141
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	14	2	74	9	Y	67	78	1			130
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	9	2	32	9	Y	29	82	1			77
*03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	56	2	125	9	Y	114	77	1			114

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	966	3	50	9	N	45					213
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	25	179	1			59
12	961 N	845	-0-	-116	-0-	790	3	55	9	N	50					109
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	850	3	44	9	N	40					149
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	816	3	40	9	N	36					185
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	N	40					225

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2584	3	397	9	N	361	361	1			135
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2465	3	195	9	N	177	177	1			135
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2588	3	204	9	N	185	185	1			135
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2594	3	196	9	N	178	178	1			135
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2369	3	199	9	N	181	181	1			135
*03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2645	3	198	9	N	180	180	1			135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

10	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1782	2	15	9	N	14					207
11	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1728	2	19	9	N	17					224
12	1705 N	1701	-0-	-4 B	-0-	1692	2	9	9	N	8	181	1			51
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1705	2	23	9	N	21					72
02	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1543	2	21	9	N	19					91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1711	2	20	9	N	18					109

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-	1577	2		N	-0-			43
11	1440 N	1438	-0-	-2 B	-0-	1438	2		N	-0-			43
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			43
01	1581 N	1470	-0-	-111 B	-0-	1470	2		N	-0-			43
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517	2		N	-0-			43

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	372 #	186	-0-	-186	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
11	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	764	-0-	-383	-0-	764	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	617	-0-	-447	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

10	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

10	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					182
11	600	N	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					182
12	961	N	72	-0-	-889	-0-	72	2			N	-0-					182
01	1302	N	566	-0-	-736	-0-	566	2			N	-0-					182
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					182
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					182

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	947	-0-	-223	-0-	947	2		N	-0-			-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	865	2		N	-0-			-0-
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

10	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2		N	-0-			-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	632	-0-	-598	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	777	-0-	-494	-0-	777	2		N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			12
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			12
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			12
01	DELQ PR	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-			12
*02	36 R	19	-0-	-17	-0-	19	2			N	-0-			12
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			12

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
FASKEN "22" WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2412 N	849	-0-	-1563	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1	-0-	-1053	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

10	1271 X	323	-0-	-948	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	157	-0-	-1073	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1794	3	243	9	Y	221	221	0			1
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1675	3	209	9	Y	190	190	0			1
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1790	3	196	9	Y	178	178	0			1
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1563	3	185	9	Y	168	168	0			1
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1279	3	140	9	Y	127	127	0			1
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1453	3	149	9	Y	135	135	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 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
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	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
03	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	7	1	2252	3	N	182	182	0			9
						200	9									
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	7	1	2092	3	N	138	138	0			9
						152	9									
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	7	1	2055	3	N	156	156	0			9
						172	9									
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	6	1	2013	3	N	169	169	0			9
						186	9									
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	148	148	0			9
						163	9									
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	157	157	0			9
						173	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	452	-0-	-943	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1593	-0-	-2034	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1598	-0-	-758	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		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

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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			25
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79	3		Y	-0-			25
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3		Y	-0-			25
01	403 N	34	-0-	-369	-0-	34	3		Y	-0-			25
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		Y	-0-			25
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			25

BC OPERATING, INC. 058893
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	690 N	239	-0-	-451	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	682 N	62	-0-	-620	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
11	1950 X	1186	-0-	-764	-0-	1186	3		Y	-0-			-0-
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		Y	-0-			-0-
01	1860 X	1453	-0-	-407	-0-	1453	3		Y	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 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
10	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	8	-0-	8	33	8	3			N	-0-					-0-
01	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					41
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					41
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					41
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-	6	7			35
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					35
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					35

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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	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
10	1519	N	754	-0-	-765	-0-	746	2	8	9	N	7	132	1			25
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					25
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	722	-0-	-62	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XIV WELL #: 1 RRCID -> 040123 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	744	N	514	-0-	-230	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	713	N	215	-0-	-498	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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

10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					23
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					23
12	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					23
01	310	X	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					23
02	280	X	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					23
03	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	224	X	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-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-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	930 X	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	775 X	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					14
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3			N	-0-					14
12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	3			N	-0-					14
01	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					14
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					14
*03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					14

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	X	604	-0-	-56	-0-	596	2	8	9	N	7					151
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					151
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					152
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6	138	1			20
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	N	7					27
02	644	X	514	-0-	-130	-0-	506	2	8	9	N	7					34
03	713	X	545	-0-	-168	-0-	530	2	15	9	N	14					48

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

10	899	X	455	-0-	-444	-0-	455	2			N	-0-					25
11	870	X	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					25
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					25
01	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					25
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					25
03	1519	X	599	-0-	-920	-0-	599	2			N	-0-					25

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					26
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79	3			Y	-0-					26
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					26
01	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	3			Y	-0-					26
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					26
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					46
11	2970 X	715	-0-	-2255	-0-	715	3			Y	-0-					46
12	3658 X	2366	-0-	-1292	-0-	2366	3			Y	-0-					46
01	3162 X	307	-0-	-2855	-0-	307	3			Y	-0-					46
02	2856 X	645	-0-	-2211	-0-	645	3			Y	-0-					46
03	3162 X	2251	-0-	-911	-0-	2251	3			Y	-0-					46

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					71
11	2970 X	716	-0-	-2254	-0-	716	3			Y	-0-					71
12	3658 X	2365	-0-	-1293	-0-	2365	3			Y	-0-					71
01	3131 X	307	-0-	-2824	-0-	307	3			Y	-0-					71
02	2828 X	645	-0-	-2183	-0-	645	3			Y	-0-					71
03	3131 X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3			Y	-0-					71

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	279 #	152	-0-	-127	B	-279	152	3		Y	-0-					-0-
11	240 #	122	-0-	-118	B	-397	122	3		Y	-0-					-0-
12	279 #	194	-0-	-85	B	-482	194	3		Y	-0-					-0-
01	310 #	216	-0-	-94	B	-576	216	3		Y	-0-					-0-
02	280 #	121	-0-	-159	B	-735	121	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583		CANCELLED UNDERAGE ->		-152								
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-769				Y	NO RPT					-0-

BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

10	1147 #	742	-0-	-405	B	-537	742	2		N	-0-					-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	B	-1647				N	-0-					-0-
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-2732				N	-0-					-0-
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-3817				N	-0-					-0-
*02	0 #	1010	-0-	1010	B	-2807	1010	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2807												
03	0 #	980	-0-	980	B	-1827	980	2		N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. //CONT.// 095367
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	23	-0-	-39	B	-137	23	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-167				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-198				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-229				N	-0-			-0-
*02	79 R	308	-0-	229	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	245 R	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

10	31 #	42	-0-	11	B	-46	42	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-76				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-107				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-138				N	-0-			-0-
*02	0 #	23	-0-	23	B	-115	23	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -13														
03	0 #	28	-0-	28	B	-74	28	2		N	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

10	223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

10	992 #	997	-0-	5	B	-920	997	2		Y	-0-			-0-
11	960 #	1052	-0-	92	B	-828	1052	2		Y	-0-			-0-
12	868 #	1049	-0-	181	B	-647	1049	2		Y	-0-			-0-
01	992 #	1100	-0-	108	B	-539	1100	2		Y	-0-			-0-
02	980 #	1011	-0-	31	B	-508	1011	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -303														
03	1085 #	1050	-0-	-35	B	-240	1050	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1612	-0-	372 B	-1230	1612	3			N	-0-					-0-
11	1200 #	1551	-0-	351 B	-879	1551	3			N	-0-					-0-
12	1581 #	1613	-0-	32 B	-847	1613	3			N	-0-					-0-
01	1612 #	1626	-0-	14 B	-833	1626	3			N	-0-					-0-
02	1456 #	1463	-0-	7 B	-826	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -826																
03	1612 #	1560	-0-	-52 B	-52	1560	3			N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	2476 R	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	2368 R	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2430 R	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2380 R	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2128 R	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2336 R	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

10	9269 #	9230	-0-	-39 B	-266	9230	3			Y	-0-					-0-
11	8970 #	8557	-0-	-413 B	-679	8557	3			Y	-0-					-0-
12	9176 #	9783	-0-	607 B	-72	9783	3			Y	-0-					-0-
01	10576 R	10648	-0-	72 B	-0-	10648	3			Y	-0-					-0-
02	9561 R	9561	-0-	-0- B	-0-	9561	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	9797 R	9797	-0-	-0- B	-0-	9797	3			Y	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

10	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	690 R	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 #	554	-0-	-97 B	-97	554	3			N	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

10	310 #	1639	-0-	1329 B	-4919	1639	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	1484	-0-	1424 B	-3495	1484	3			Y	-0-					-0-
12	0 #	1518	-0-	1518 B	-1977	1518	3			Y	-0-					-0-
01	1550 #	1500	-0-	-50 B	-2027	1500	3			Y	-0-					-0-
02	1400 #	1386	-0-	-14 B	-2041	1386	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394 CANCELLED UNDERAGE -> -1647																
03	1550 #	1541	-0-	-9 B	-403	1541	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 #	873	-0-	5 B	-1128	873	3		Y	-0-			-0-
11	840 #	852	-0-	12 B	-1116	852	3		Y	-0-			-0-
12	868 #	881	-0-	13 B	-1103	881	3		Y	-0-			-0-
01	868 #	890	-0-	22 B	-1081	890	3		Y	-0-			-0-
02	784 #	741	-0-	-43 B	-1124	741	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-1081							
03	868 #	754	-0-	-114 B	-157	754	3		Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

10	3069 #	236	-0-	-2833 B	-4171	236	3		Y	-0-			-0-
11	2850 #	-0-	-0-	-2850 B	-7021				Y	-0-			-0-
12	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-9873				Y	-0-			-0-
01	2852 #	1	-0-	-2851 B	-12724	1	3		Y	-0-			-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576 B	-15300				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14195	CANCELLED UNDERAGE ->		-1105							
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-14443				Y	-0-			-0-

RANT WELL #: 2 RRCID -> 135210 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4116 - 4144

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			137
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			137
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			137
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			137
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			137
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			137
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40911 01/13/2011													

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

10	1767 #	1056	-0-	-711 B	-4739	1056	2		N	-0-			3
11	1560 #	902	-0-	-658 B	-5397	902	2		N	-0-			3
12	1333 #	863	-0-	-470 B	-5867	863	2		N	-0-			3
01	1240 #	772	-0-	-468 B	-6335	772	2		N	-0-			3
02	1092 #	981	-0-	-111 B	-6446	981	2		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3104	CANCELLED UNDERAGE ->		-3342							
03	1054 #	959	-0-	-95 B	-3199	959	2		N	-0-	3	1	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JONES, CHARLES E., JR. 441020
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
JONES, CHARLES E., JR. //CONT.// 441020
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	217 #	4	-0-	-213	B	-8000	4	3		N	-0-			-0-
11	210 #	4	-0-	-206	B	-8206	4	3		N	-0-			-0-
12	11 #	4	-0-	-7	B	-8213	4	3		N	-0-			-0-
01	11 #	6	-0-	-5	B	-8218	6	3		N	-0-			-0-
02	8 #	8	-0-	-0-	B	-8218	8	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1053 CANCELLED UNDERAGE -> -7165														
03	4 #	29	-0-	25	B	-1028	29	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

10	1023 #	952	-0-	-71	B	-1559	952	3		N	-0-			44
11	990 #	1034	-0-	44	B	-1515	1034	3		N	-0-			44
12	930 #	1116	-0-	186	B	-1329	1116	3		N	-0-			44
01	961 #	1111	-0-	150	B	-1179	1111	3		N	-0-			44
02	952 #	960	-0-	8	B	-1171	960	3		N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -1100														
03	1116 #	1081	-0-	-35	B	-106	1081	3		N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

10	775 #	692	-0-	-83	B	-513	692	3		N	-0-			196
11	750 #	637	-0-	-113	B	-626	637	3		N	-0-			196
12	682 #	870	-0-	188	B	-438	867	3	3 9	N	3			199
01	682 #	844	-0-	162	B	-276	820	3	24 9	N	22			221
02	616 #	731	-0-	115	B	-161	720	3	11 9	N	10	151	1	80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161														
03	868 #	798	-0-	-70	B	-231	783	3	15 9	N	14			94

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  STANOLIND OPERATING LLC                   813995
    NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2    WELL #:    1 C  RRCID -> 032440  COMPL. DATE 02/11/1964  TOTAL DEPTH  8614 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      651 #      630     -0-         -21 B         -84        630  3                N       -0-                                -0-
 11      630 #      630     -0-        -0-  B         -84        630  3                N       -0-                                -0-
 12      651 #      539     -0-        -112 B        -196        539  3                N       -0-                                -0-
 01      651 #      580     -0-         -71 B        -267        580  3                N       -0-                                -0-
 02      588 #      532     -0-         -56 B        -323        532  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -260    CANCELLED UNDERAGE ->       -63
 03      651 #      565     -0-         -86 B        -346        565  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1    WELL #:    5    RRCID -> 216725  COMPL. DATE 09/07/2001  TOTAL DEPTH  6304 PERF. 4012 -  4313
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      744 #      677     -0-         -67 B        -325        675  3        2  9    N        2                                186
 11      720 #      736     -0-          16 B        -309        727  3        9  9    N        8                                194
 12      744 #      666     -0-         -78 B        -387        665  3        1  9    N        1                                195
 01      744 #      543     -0-        -201 B        -588        539  3        4  9    N        4                                199
 02      672 #      718     -0-          46 B        -542        715  3        3  9    N        3                                202
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -350    CANCELLED UNDERAGE ->      -192
 03      775 #      712     -0-         -63 B        -413        709  3        3  9    N        3                                205

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SUNDOWN ENERGY LP                         829482
    SCHARBAUER                        WELL #:    1    RRCID -> 056318  COMPL. DATE 08/26/1973  TOTAL DEPTH  4275 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      837 #      951     -0-         114 B       -1333        926  2       25  9    N       23                                277
 11      900 #     1086     -0-         186 B       -1147       1063  2       23  9    N       21                                298
 12     1023 #     1012     -0-         -11 B       -1158        984  2       28  9    N       25                                323
 01     1023 #      743     -0-        -280 B       -1438        719  2       24  9    N       22                                345
*02      868 #      939     -0-          71 B       -1367        909  2       30  9    N       27      171  1                    201
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -304    CANCELLED UNDERAGE ->     -1063
*03     1023 #   NO RPT     -0-       -1023 B       -1327                             N    NO RPT                                201

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TACOR RESOURCES INC                       834330
    CHEYENNE-CUMMINS                  WELL #:    2 U  RRCID -> 042650  COMPL. DATE 05/22/1963  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 SI MULT      NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 SI MULT      NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 SI MULT      NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 SI MULT      NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT      NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 SI MULT      NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      837 #      595     -0-        -242          -0-         595  3                N       -0-                                -0-
 11      886 R      886     -0-        -0-           -0-         886  3                N       -0-                                -0-
 12      825 R      825     -0-        -0-           -0-         825  3                N       -0-                                -0-
 01      825 R      825     -0-        -0-           -0-         825  3                N       -0-                                -0-
 02      728 #      717     -0-         -11          -0-         717  3                N       -0-                                -0-
 03      806 #      704     -0-        -102          -0-         704  3                N       -0-                                -0-
```

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1069	2	24	9	N	22					190
11	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	N	3					193
12	1302 #	985	-0-	-317	-0-	975	2	10	9	N	9	175	1			27
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1352	2	15	9	N	14					41
02	1260 #	1150	-0-	-110	-0-	1135	2	15	9	N	14					55
03	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10					65

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

10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

10	620 N	347	-0-	-273	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	323	1			193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					256
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					332
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	154	1			241
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					358

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	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

10	15190	X	14786	-0-	-404	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14055	-0-	-645	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14665	-0-	-525	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
01	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14743	-0-	-44	-0-	14743	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

10	14105	X	13356	-0-	-749	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13361	-0-	-289	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13660	-0-	-414	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13598	-0-	-383	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
02	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
*03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	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

10	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

10	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13457	-0-	-307	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13720	-0-	-664	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

10	31062	X	28474	-0-	-2588	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	28802	-0-	-928	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
12	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	2			N	-0-					-0-
01	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
02	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
*03	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	14698	-0-	-8056	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
11	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	16876	-0-	-4607	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16563	-0-	-1727	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	15010	-0-	-278	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	13466	-0-	-3460	-0-	13466	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	16418	-0-	-1159	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15488	-0-	-1522	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16429	-0-	-497	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15285	-0-	-1641	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14998	-0-	-94	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16294	-0-	-136	-0-	16294	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950	N	1736	-0-	-214	-0-	1726	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1428	-0-	-196	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1561	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

10	3156 X	3144	-0-	-12	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

10	25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	2		N	-0-			-0-
11	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	23628	2		N	-0-			-0-
12	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2		N	-0-			-0-
01	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	24537	3		N	-0-			-0-
02	21868 X	21375	-0-	-493	-0-	21375	3		N	-0-			-0-
*03	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	24400	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

10	899 N	736	-0-	-163	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-			-0-
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	672 N	480	-0-	-192	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

10	41230 X	34176	-0-	-7054	-0-	34176	2		N	-0-			-0-
11	39480 X	32871	-0-	-6609	-0-	32871	2		N	-0-			-0-
12	41999 X	41999	-0-	-0-	-0-	41999	2		N	-0-			-0-
01	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	40975	3		N	-0-			-0-
02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	35527	3		N	-0-			-0-
*03	39698 X	39698	-0-	-0-	-0-	39698	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

10	3038 X	2052	-0-	-986	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10	1828	-0-	1828	1828	1793	2	35	3	N	-0-					-0-
03	INC G-10	3745	-0-	3745	5573	3745	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

10	19561 X	17975	-0-	-1586	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
11	19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
12	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
01	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10	17201	-0-	17201	17201	17201	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10	18732	-0-	18732	35933	18732	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

10	14570 X	12561	-0-	-2009	-0-	12560	3	1	9	N	1	1	1	1	8	1
11	14100 X	12942	-0-	-1158	-0-	12938	3	4	9	N	4	4	8			1
12	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14692	3	1	9	N	1	1	8			1
01	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					1
*02	12096 X	11545	-0-	-551	-0-	11545	3			N	-0-					1
*03	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14511	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

10	140926 X	136478	-0-	-4448	-0-	136478	3			N	-0-					-0-
11	131250 X	128911	-0-	-2339	-0-	128911	3			N	-0-					-0-
12	140740 X	136416	-0-	-4324	-0-	136373	3	43	9	N	39	39	8			-0-
01	140740 X	122265	-0-	-18475	-0-	122246	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	127120 X	118514	-0-	-8606	-0-	118494	3	20	9	N	18	18	8			-0-
*03	136493 X	131342	-0-	-5151	-0-	131320	3	22	9	N	20	20	8			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44237	X	24042	-0-	-20195	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
11	42810	X	41710	-0-	-1100	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	43422	-0-	-815	-0-	43422	2			N	-0-					-0-
01	42446	X	42446	-0-	-0-	-0-	42446	2			N	-0-					-0-
02	37261	X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	2			N	-0-					-0-
*03	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	6774	-0-	-3890	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6650	-0-	-2560	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12790	-0-	-509	-0-	12790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	29091	2			N	-0-					-0-
11	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	28925	2			N	-0-					-0-
12	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	25994	2			N	-0-					-0-
01	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	24712	-0-	-992	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	27094	-0-	-1364	-0-	27094	2			N	-0-					-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

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

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37820	X	37721	-0-	-99	-0-	37721	2			N	-0-					-0-
11	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	37406	2			N	-0-					-0-
12	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
01	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
02	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	41164	2			N	-0-					-0-
*03	57791	X	57791	-0-	-0-	-0-	57791	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	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

10	24614	X	21920	-0-	-2694	-0-	21920	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21301	-0-	-2129	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	21880	-0-	-967	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	21989	-0-	-424	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
02	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21933	-0-	-15	-0-	21933	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

10	14136	X	10504	-0-	-3632	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	10447	-0-	-3233	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10080	-0-	-4056	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7959	-0-	-1561	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8461	-0-	-2079	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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

10	9641	X	9293	-0-	-348	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9010	-0-	-260	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7980	-0-	-420	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9199	-0-	-132	-0-	9199	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63860	X	61470	-0-	-2390	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
11	61800	X	59218	-0-	-2582	-0-	59218	2			N	-0-					-0-
12	63550	X	63186	-0-	-364	-0-	63186	2			N	-0-					-0-
01	61473	X	59453	-0-	-2020	-0-	59453	2			N	-0-					-0-
02	54796	X	53144	-0-	-1652	-0-	53144	2			N	-0-					-0-
*03	61179	X	61179	-0-	-0-	-0-	61179	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

10	45051	X	45051	-0-	-0-	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
11	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	41529	2			N	-0-					-0-
12	41332	X	41332	-0-	-0-	-0-	41332	2			N	-0-					-0-
01	40774	X	40774	-0-	-0-	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	36872	-0-	-2972	-0-	36872	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	39759	-0-	-4354	-0-	39759	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

10	41602	X	14955	-0-	-26647	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
11	40260	X	15141	-0-	-25119	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
12	41602	X	15874	-0-	-25728	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	15960	-0-	-10173	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	8855	-0-	-2737	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11165	-0-	-1669	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

10	32488	X	32133	-0-	-355	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
11	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
12	33396	X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	31940	-0-	-207	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
02	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	30840	-0-	-842	-0-	30840	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

10	71734	X	61583	-0-	-10151	-0-	61583	2			N	-0-					-0-
11	69420	X	62541	-0-	-6879	-0-	62541	2			N	-0-					-0-
12	64387	X	64387	-0-	-0-	-0-	64387	2			N	-0-					-0-
01	63206	X	63206	-0-	-0-	-0-	63206	2			N	-0-					-0-
02	58380	X	57470	-0-	-910	-0-	57470	2			N	-0-					-0-
03	64635	X	50204	-0-	-14431	-0-	50204	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3649	-0-	-439	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3999	-0-	-527	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

10	16709 X	16181	-0-	-528	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
11	16170 X	15491	-0-	-679	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
12	16709 X	15744	-0-	-965	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
01	16182 X	15365	-0-	-817	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
02	14616 X	14107	-0-	-509	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
03	16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1138	-0-	-10	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

10	5549 X	1529	-0-	-4020	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	3412	-0-	-1958	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

10	58926 X	58926	-0-	-0-	-0-	58926	2			N	-0-					-0-
11	57131 X	57131	-0-	-0-	-0-	57131	2			N	-0-					-0-
12	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	58565	2			N	-0-					-0-
01	58931 X	53231	-0-	-5700	-0-	53231	2			N	-0-					-0-
02	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54286	2			N	-0-					-0-
*03	64432 X	64432	-0-	-0-	-0-	64432	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

10	100080 X	100080	-0-	-0-	-0-	100080	2			N	-0-					-0-
11	91673 X	91673	-0-	-0-	-0-	91673	2			N	-0-					-0-
12	96058 X	96058	-0-	-0-	-0-	96058	2			N	-0-					-0-
01	93713 X	91014	-0-	-2699	-0-	91014	2			N	-0-					-0-
02	89712 X	85956	-0-	-3756	-0-	85956	2			N	-0-					-0-
03	99324 X	95905	-0-	-3419	-0-	95905	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	570 N	177	-0-	-393	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2		N	-0-			-0-
11	17700 X	10733	-0-	-6967	-0-	10733	2		N	-0-			-0-
12	18290 X	17665	-0-	-625	-0-	17665	2		N	-0-			-0-
01	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2		N	-0-			-0-
02	17360 X	16712	-0-	-648	-0-	16712	2		N	-0-			-0-
03	19220 X	17999	-0-	-1221	-0-	17999	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

10	133331 X	131682	-0-	-1649	-0-	131682	2		N	-0-			-0-
11	127230 X	125962	-0-	-1268	-0-	125962	2		N	-0-			-0-
12	133455 X	128315	-0-	-5140	-0-	128315	2		N	-0-			-0-
01	133455 X	128019	-0-	-5436	-0-	128019	2		N	-0-			-0-
02	117964 X	113808	-0-	-4156	-0-	113808	2		N	-0-			-0-
03	130603 X	127253	-0-	-3350	-0-	127253	2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	836	-0-	-172	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	814	-0-	-271	-0-	814	2		N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

10	27683 X	27557	-0-	-126	-0-	27557	2		N	-0-			-0-
11	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	26436	2		N	-0-			-0-
12	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27766	2		N	-0-			-0-
01	27559 X	26339	-0-	-1220	-0-	26339	2		N	-0-			-0-
02	24892 X	23813	-0-	-1079	-0-	23813	2		N	-0-			-0-
03	27745 X	26382	-0-	-1363	-0-	26382	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

10	42749 X	42245	-0-	-504	-0-	42245	2		N	-0-			-0-
11	41370 X	38188	-0-	-3182	-0-	38188	2		N	-0-			-0-
12	42749 X	39826	-0-	-2923	-0-	39826	2		N	-0-			-0-
01	42253 X	36860	-0-	-5393	-0-	36860	2		N	-0-			-0-
02	38164 X	31852	-0-	-6312	-0-	31852	2		N	-0-			-0-
03	42253 X	34333	-0-	-7920	-0-	34333	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

10	29715 X	29715	-0-	-0-	-0-	29715	2		N	-0-			-0-
11	27960 X	27688	-0-	-272	-0-	27688	2		N	-0-			-0-
12	28892 X	27136	-0-	-1756	-0-	27136	2		N	-0-			-0-
01	28892 X	28089	-0-	-803	-0-	28089	2		N	-0-			-0-
02	26852 X	26304	-0-	-548	-0-	26304	2		N	-0-			-0-
03	29729 X	29009	-0-	-720	-0-	29009	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

10	7130 X	7057	-0-	-73	-0-	7057	2		N	-0-			-0-
11	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2		N	-0-			-0-
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2		N	-0-			-0-
02	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
*03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	23805	-0-	-2793	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
11	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27528	2			N	-0-					-0-
12	27628	X	27628	-0-	-0-	-0-	27628	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23475	-0-	-1666	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	25283	-0-	-393	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25309	-0-	-3118	-0-	25309	2			N	-0-					-0-

COLLINS-ROONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053725 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 22600 PERF.21338 - 22600

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

10	20677	X	18884	-0-	-1793	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
12	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
01	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
02	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
*03	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

10	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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

10	115869	X	115869	-0-	-0-	-0-	115869	2			N	-0-					-0-
11	115013	X	115013	-0-	-0-	-0-	115013	2			N	-0-					-0-
12	121799	X	120513	-0-	-1286	-0-	120512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	121799	X	119772	-0-	-2027	-0-	119771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	110012	X	107636	-0-	-2376	-0-	107635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	120528	X	117989	-0-	-2539	-0-	117988	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	21221	-0-	-14	-0-	21220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	20550	X	19917	-0-	-633	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	20436	-0-	-799	-0-	20433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	21235	X	19750	-0-	-1485	-0-	19748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19180	X	18631	-0-	-549	-0-	18629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21235	X	20677	-0-	-558	-0-	20674	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

10	22692	X	16919	-0-	-5773	-0-	16917	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	21960	X	16335	-0-	-5625	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	17883	-0-	-4809	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15275	-0-	-1651	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13664	-0-	-1624	-0-	13662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17887	X	13967	-0-	-3920	-0-	13966	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

10	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19979	3			N	-0-					-0-
11	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	3			N	-0-					-0-
12	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	19077	3			N	-0-					-0-
01	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	17593	3			N	-0-					-0-
02	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	3			N	-0-					-0-
*03	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

10	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	67848	3			N	-0-					-0-
11	61290	X	58360	-0-	-2930	-0-	58360	3			N	-0-					-0-
12	65738	X	65738	-0-	-0-	-0-	65738	3			N	-0-					-0-
01	67859	X	61321	-0-	-6538	-0-	61321	3			N	-0-					-0-
02	61292	X	57217	-0-	-4075	-0-	57217	3			N	-0-					-0-
03	67859	X	52530	-0-	-15329	-0-	52530	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

10	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	29334	3			N	-0-					-0-
11	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	27638	3			N	-0-					-0-
12	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28458	3			N	-0-					-0-
01	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3			N	-0-					-0-
02	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	3			N	-0-					-0-
*03	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

10	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	66512	3			N	-0-					-0-
11	60390	X	58913	-0-	-1477	-0-	58913	3			N	-0-					-0-
12	65596	X	59653	-0-	-5943	-0-	59653	3			N	-0-					-0-
01	66526	X	58524	-0-	-8002	-0-	58524	3			N	-0-					-0-
02	59388	X	52119	-0-	-7269	-0-	52119	3			N	-0-					-0-
03	65751	X	60033	-0-	-5718	-0-	60033	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

10	12648	X	11344	-0-	-1304	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	11911	-0-	-329	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
12	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-
02	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
*03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5670	-0-	-420	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6048	-0-	-245	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5488	-0-	-112	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10562	-0-	-118	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10495	-0-	-541	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8751	-0-	-1105	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1583	-0-	-463	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1545	-0-	-331	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
11	810 N	656	-0-	-154	-0-	656 2		N	-0-			-0-
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01	899 N	744	-0-	-155	-0-	744 2		N	-0-			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 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

10	14477 X	11500	-0-	-2977	-0-	11500 2		N	-0-			-0-
11	14010 X	12839	-0-	-1171	-0-	12839 2		N	-0-			-0-
12	14477 X	13220	-0-	-1257	-0-	13220 2		N	-0-			-0-
01	11501 X	10151	-0-	-1350	-0-	10151 2		N	-0-			-0-
02	11984 X	10080	-0-	-1904	-0-	10080 2		N	-0-			-0-
03	13268 X	13085	-0-	-183	-0-	13085 2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

*10	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	39782 2		N	-0-			-0-
11	37380 X	36550	-0-	-830	-0-	36550 2		N	-0-			-0-
12	38678 X	38678	-0-	-0-	-0-	38678 2		N	-0-			-0-
01	39773 X	34917	-0-	-4856	-0-	34917 2		N	-0-			-0-
02	35924 X	31478	-0-	-4446	-0-	31478 2		N	-0-			-0-
03	39773 X	33407	-0-	-6366	-0-	33407 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

10	20832 X	19337	-0-	-1495	-0-	19337 2		N	-0-			-0-
11	20100 X	19143	-0-	-957	-0-	19143 2		N	-0-			-0-
12	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	20102 2		N	-0-			-0-
01	19406 X	19403	-0-	-3	-0-	19403 2		N	-0-			-0-
02	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449 2		N	-0-			-0-
*03	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882 2		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
*03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

10	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
12	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			N	-0-					-0-
02	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	3			N	-0-					-0-
*03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	328	1	4082	2	N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	336	1	3195	2	N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	328	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

10	31496	X	26996	-0-	-4500	-0-	890	1	26106	2	N	-0-					-0-
11	33210	X	27813	-0-	-5397	-0-	795	1	27018	2	N	-0-					-0-
12	34317	X	26994	-0-	-7323	-0-	857	1	26137	2	N	-0-					-0-
01	34317	X	26023	-0-	-8294	-0-	812	1	25211	2	N	-0-					-0-
02	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	660	1	28126	2	N	-0-					-0-
*03	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	703	1	30450	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1833	-0-	-864	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11187	-0-	-872	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10342	-0-	-548	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	11036	-0-	-93	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10591	-0-	-600	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8532	-0-	-1576	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8354	-0-	-2837	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	19917	-0-	-3147	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	19332	-0-	-2988	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20463	-0-	-2415	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20877	-0-	-1846	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
02	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	20434	-0-	-26	-0-	20434	2			N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88009 X	76279	-0-	-11730	-0-	76279	2			N	-0-					-0-
11	85170 X	81238	-0-	-3932	-0-	81238	2			N	-0-					-0-
12	88009 X	86601	-0-	-1408	-0-	86601	2			N	-0-					-0-
01	85433 X	85433	-0-	-0-	-0-	85433	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10	75740	-0-	75740	75740	75740	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10	83266	-0-	83266	159006	83266	2			N	-0-					-0-

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
10	103540 X	87204	-0-	-16336	-0-	87204	2			N	-0-					-0-
11	100200 X	97110	-0-	-3090	-0-	97110	2			N	-0-					-0-
12	103559 X	103559	-0-	-0-	-0-	103559	2			N	-0-					-0-
01	102001 X	102001	-0-	-0-	-0-	102001	2			N	-0-					-0-
02	89948 X	89948	-0-	-0-	-0-	89948	2			N	-0-					-0-
*03	104626 X	104626	-0-	-0-	-0-	104626	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	46655 X	17526	-0-	-29129	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
11	19740 X	18953	-0-	-787	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
12	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	23278	2			N	-0-					-0-
01	76122 X	76122	-0-	-0-	-0-	76122	2			N	-0-					-0-
02	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			N	-0-					-0-
*03	79523 X	79523	-0-	-0-	-0-	79523	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
12	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
01	7192 X	6814	-0-	-378	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	9884 X	5550	-0-	-4334	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	4070	-0-	-6873	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068 X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	7068 X	6867	-0-	-201	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
*03	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3004	-0-	-96	950	3004	2			N	-0-					-0-
11	3384	X	2434	-0-	-950	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2191	-0-	-329	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	11330	-0-	-4510	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	10042	-0-	-6326	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	9224	-0-	-8508	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
02	45589	X	45589	-0-	-0-	-0-	45589	2			N	-0-					-0-
*03	36494	X	36494	-0-	-0-	-0-	36494	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	209	-0-	-2085	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	N	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109738	X	109738	-0-	-0-	-0-	70879	2	38859	3	N	-0-					-0-
11	91980	X	66251	-0-	-25729	-0-	66231	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	101184	X	72662	-0-	-28522	-0-	72599	2	63	9	N	57	57	8			-0-
01	108500	X	34686	-0-	-73814	-0-	34686	2			N	-0-					-0-
02	99120	X	42	-0-	-99078	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	121726	X	121726	-0-	-0-	-0-	121726	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21421	X	19799	-0-	-1622	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20546	-0-	-184	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	20837	-0-	-243	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
01	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
02	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20635	-0-	-600	-0-	20635	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099 X	6925	-0-	-174	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	6584	-0-	-286	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	6398	-0-	-608	-0-	7	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	60	1	7042	2	N	-0-					-0-
02	6300 X	6047	-0-	-253	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

10	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
11	22230 X	22179	-0-	-51	-0-	22179	2			N	-0-					-0-
12	23560 X	22139	-0-	-1421	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
01	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
02	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
*03	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	23778	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
11	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

10	18197 X	17264	-0-	-933	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
11	17610 X	17283	-0-	-327	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
12	18197 X	17800	-0-	-397	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
01	17701 X	17549	-0-	-152	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
02	16128 X	16073	-0-	-55	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
03	17856 X	17765	-0-	-91	-0-	17765	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

10	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	571	-0-	-899	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	868 N	530	-0-	-338	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	527 N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1201	2	35	9	Y	32	44	1			73
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	2	17	9	Y	15	37	1			51
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20					71
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1130	2	44	9	Y	40					111
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	54	1			63
*03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	Y	16					79

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1821	2	111	9	Y	101	138	1			140
11	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1661	2	64	9	Y	58	145	1			53
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1795	2	63	9	Y	57					110
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1936	2	44	9	Y	40					150
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	Y	13	119	1			44
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26					70

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10					31
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					46
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6					52
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	68	2	15	9	N	14					66
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	65	2	12	9	N	11					77
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	77	2	21	9	N	19					96

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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

10	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					1
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					1
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

10	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					2
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	2			Y	-0-					2
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					2
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

10	7533 X	6301	-0-	-1232	-0-	6257	3	44	9	Y	40					150
11	7290 X	4555	-0-	-2735	-0-	4514	3	41	9	Y	37	113	1			74
12	7533 X	4500	-0-	-3033	-0-	4476	3	24	9	Y	22					96
01	7533 X	3200	-0-	-4333	-0-	2911	3	261	4	Y	25	84	1			37
						28	9									
02	5684 X	4373	-0-	-1311	-0-	4339	3	34	9	Y	31					68
03	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	5768	3	54	9	Y	49					117

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	39

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

10	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2684	-0-	-316	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
*03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20867	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	20223	20223	-0-	-0-	-0-	20194	3	29	9	N	26	26	8			-0-
12	20836	20836	-0-	-0-	-0-	20836	3			N	-0-					-0-
01	20615	18236	-0-	-2379	-0-	18236	3			N	-0-					-0-
02	18762	18762	-0-	-0-	-0-	18743	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*03	20743	20743	-0-	-0-	-0-	20743	3			N	-0-					-0-

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

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13	13	8			211
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	111	2	6	9	N	5	5	8			211
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11	11	8			211
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	8			211
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	50	2	4	9	N	4	4	8			211
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10	10	8			211

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

10	2046 N	735	-0-	-1311	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1377	-0-	-603	-0-	1357	2	20	9	Y	18					18
12	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1626	2	2	9	Y	2					20
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					20
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					20
*03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-	13	1			7

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2624	2	26	9	Y	24					171
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2041	2	77	9	Y	70					241
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2668	2	14	9	Y	13					254
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	Y	2					256
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					256
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2499	2	147	9	Y	134	167	1			223

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

10	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19785	2	61	9	N	55	186	1			70
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					70
12	1085	X	62	-0-	-1023	-0-	62	2			N	-0-					70
01	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			N	-0-					70
02	980	X	122	-0-	-858	-0-	122	2			N	-0-					70
03	1085	X	35	-0-	-1050	-0-	35	2			N	-0-					70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1830	2	67	9	N	61					155
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1756	2	63	9	N	57					212
12	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1788	2	56	9	N	51	185	1			78
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1823	2	68	9	N	62					140
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1587	2	48	9	N	44					184
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1787	2	55	9	N	50	189	1			45

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5401	2	35	9	N	32					153
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6259	2	41	9	N	37					190
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6770	2	44	9	N	40	167	1			63
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6486	2	44	9	N	40					103
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25					128
*03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6839	2	28	9	N	25					153

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	15518		14613	-0-	-905	-0-	14613	3			N	-0-					-0-
11	14190		13162	-0-	-1028	-0-	13162	3			N	-0-					-0-
12	14663		14005	-0-	-658	-0-	13976	3	29	9	N	26	26	8			-0-
01	14663		13755	-0-	-908	-0-	13734	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	13272	#	12157	-0-	-1115	-0-	12140	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*03	14601	#	13721	-0-	-880	-0-	13699	3	22	9	N	20	20	8			-0-

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

10	961	X	666	-0-	-295	-0-	589	1	77	2	N	-0-					-0-
11	930	X	9	-0-	-921	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
12	961	X	205	-0-	-756	-0-	40	1	165	2	N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	422	-0-	-166	-0-	402	1	20	2	N	-0-					-0-
03	651	X	9	-0-	-642	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	678	-0-	-1337	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11	1950	X	1219	-0-	-731	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
12	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
01	1612	X	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
03	1674	X	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

10	10416	X	1541	-0-	-8875	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	9799	-0-	-911	-0-	9799	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
01	5611	X	2752	-0-	-2859	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					N	-0-			-0-
*03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7243	2	35	4	N	-0-			-0-
03	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	7517	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

10	31062	X	478	-0-	-30584	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	31050	X	-0-	-0-	-31050	-0-					N	-0-			-0-
12	32085	X	-0-	-0-	-32085	-0-					N	-0-			-0-
01	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-					N	-0-			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3237	2	15	4	N	-0-			-0-
*03	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	1711	-0-	-839	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
02	2380	X	1030	-0-	-1350	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	1472	-0-	-1163	-0-	1472	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

10	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	4730	1	5099	2	N	-0-			-0-
11	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	4759	1	4413	2	N	-0-			-0-
12	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	5087	1	2946	2	N	-0-			-0-
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	5061	1	2915	2	N	-0-			-0-
02	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	4519	1	2416	2	N	-0-			-0-
*03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	5026	1	2855	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

10	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	536	-0-	-964	-0-	536	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	473	-0-	-1077	-0-	473	3			N	-0-			-0-
01	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-			-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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

10	53122 X	53122	-0-	-0-	-0-	53122	2			N	-0-			-0-
11	47760 X	45775	-0-	-1985	-0-	45775	2			N	-0-			-0-
12	53415 X	53415	-0-	-0-	-0-	53415	2			N	-0-			-0-
01	53134 X	52457	-0-	-677	-0-	52457	2			N	-0-			-0-
02	46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	46461	2			N	-0-			-0-
03	50654 X	49746	-0-	-908	-0-	49746	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

10	48034 X	48034	-0-	-0-	-0-	48034	2			N	-0-			-0-
11	44520 X	33404	-0-	-11116	-0-	33404	2			N	-0-			-0-
12	46004 X	36713	-0-	-9291	-0-	36713	2			N	-0-			-0-
01	48019 X	38791	-0-	-9228	-0-	38791	2			N	-0-			-0-
02	43372 X	42307	-0-	-1065	-0-	42307	2			N	-0-			-0-
03	48019 X	37323	-0-	-10696	-0-	37323	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

10	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-		-0-
11	1260	X	24	-0-	-1236	-0-	24	2			N	-0-		-0-
12	1581	N	25	-0-	-1556	-0-	25	2			N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-		-0-
11	7380	X	6609	-0-	-771	-0-	6609	2			N	-0-		-0-
12	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-		-0-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-		-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-		-0-
*03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

10	42191	X	38821	-0-	-3370	-0-	38821	2			N	-0-		-0-
11	40830	X	34392	-0-	-6438	-0-	34392	2			N	-0-		-0-
12	42191	X	41244	-0-	-947	-0-	41244	2			N	-0-		-0-
01	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-		-0-
02	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	36265	2			N	-0-		-0-
03	41230	X	40282	-0-	-948	-0-	40282	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

10	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	1178	1	13685	3	N	-0-		-0-
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	1207	1	13052	3	N	-0-		-0-
12	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1202	1	12832	3	N	-0-		-0-
01	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	460	1	13829	3	N	-0-		-0-
02	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	925	1	12433	3	N	-0-		-0-
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	220	1	2837	3	N	-0-		-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

10	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	1037	1	12040	3	N	-0-		-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	433	1	4679	3	N	-0-		-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	260	1	2775	3	N	-0-		-0-
01	1333	X	867	-0-	-466	-0-	28	1	839	3	N	-0-		-0-
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	643	1	8648	3	N	-0-		-0-
*03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	918	1	11841	3	N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	620	1	7205	3	N	-0-					-0-
11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	638	1	6900	3	N	-0-					-0-
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	650	1	6932	3	N	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	228	1	6855	3	N	-0-					-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	358	1	4817	3	N	-0-					-0-
*03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	475	1	6131	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	2375	1	27591	3	N	-0-					-0-
11	32173	X	32173	-0-	-0-	-0-	2723	1	29448	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	37451	X	37451	-0-	-0-	-0-	3208	1	34232	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	28138	X	28138	-0-	-0-	-0-	907	1	27231	3	N	-0-					-0-
02	26600	X	12244	-0-	-14356	-0-	848	1	11396	3	N	-0-					-0-
*03	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	2462	1	31751	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	1647	1	19126	3	N	-0-					-0-
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	1369	1	14807	3	N	-0-					-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	848	1	9046	3	N	-0-					-0-
01	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	602	1	18078	3	N	-0-					-0-
02	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	1697	1	22812	3	N	-0-					-0-
*03	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	1961	1	25288	3	N	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

10	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					86
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					86
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					48
11	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					48
12	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					48
01	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					48
02	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					48
*03	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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

10	7564 #	5932	-0-	-1632	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
11	7650 #	6608	-0-	-1042	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
12	7905 #	6943	-0-	-962	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
01	7254 #	6757	-0-	-497	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
02	6552 #	6230	-0-	-322	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
03	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	806 #	216	-0-	-590	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	149	-0-	-631	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	144	-0-	-476	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	107	-0-	-89	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

10	1457 #	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1410 #	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1457 #	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1457 #	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	1158	-0-	-158	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	2460 #	1517	-0-	-943	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
12	2542 #	1438	-0-	-1104	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1550 #	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
02	1428 #	1069	-0-	-359	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					36
11	1500 #	381	-0-	-1119	-0-	381	3			Y	-0-					36
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					36
01	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1168	3	168	9	Y	153	186	1			3
*02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					3
03	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	4593 R	4593	-0-	-0-	-0-	4585	3	8	9	Y	7	63	1			29
11	4140 #	3883	-0-	-257	-0-	3854	3	29	9	Y	26					55
12	4278 #	1439	-0-	-2839	-0-	1410	3	29	9	Y	26					81
01	4588 #	1014	-0-	-3574	-0-	1008	3	6	9	Y	5					86
*02	4144 #	579	-0-	-3565	-0-	579	3			Y	-0-					86
03	4588 #	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					86

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
12	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456 #	5087	-0-	-369	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	5280 #	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5456 #	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	5119 R	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	4732 #	4295	-0-	-437	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	5239 #	5115	-0-	-124	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

10	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					8
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					8
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					8
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	2			Y	-0-					8
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1064 #	809	-0-	-255	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1178 #	833	-0-	-345	-0-	833	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

10	2108 #	1471	-0-	-637	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	2436 #	1804	-0-	-632	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2697 #	1544	-0-	-1153	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					78
11	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					78
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					78
01	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					78
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					78
03	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
11	2813 R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
12	2852 #	2805	-0-	-47	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
01	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
02	2576 #	2305	-0-	-271	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
03	2852 #	2834	-0-	-18	-0-	2834	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HABANERO (WOLFCAMP) 37868 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 253331 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6090 - 6200

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - WORKOVER TO #41787

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					25
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	12	12	8			25
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5	3	8			27
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	2	7	9	N	6	6	8			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			27
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15510	X	4258	-0-	-11252	-0-	14	1	4244	2	N	-0-					22
*05	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	325	1	16137	2	N	-0-					22
*06	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	610	1	21440	2	N	-0-					22
*07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	277	1	8325	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*08	16461	X	15974	-0-	-487	-0-	425	1	15547	2	N	2	2	8			22
							2	9									
*09	20430	X	8406	-0-	-12024	-0-	188	1	8218	2	N	-0-					22
*10	21111	X	12805	-0-	-8306	-0-	404	1	12398	2	N	3	3	8			22
							3	9									
*11	20430	X	12774	-0-	-7656	-0-	555	1	12219	2	N	-0-					22
*12	15965	X	13474	-0-	-2491	-0-	698	1	12776	2	N	-0-					22
*01	15965	X	7802	-0-	-8163	-0-	394	1	7408	2	N	-0-					22
*02	11956	X	6730	-0-	-5226	-0-	178	1	6548	2	N	4	4	8			22
							4	9									
03	13485	X	11358	-0-	-2127	-0-	537	1	10821	2	N	-0-					22

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2155	2	9	9	N	8	8	8			120
11	2280 N	1958	-0-	-322	-0-	1951	2	7	9	N	6	6	8			120
12	2139 N	1294	-0-	-845	-0-	1294	2			N	-0-					120
01	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1989	2	7	9	N	6	6	8			120
02	1820 N	1753	-0-	-67	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			120
*03	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	22	9	N	20	20	8			120

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

10	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	44	1	14515	2	N	3	3	8			42
						3	9									
11	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	134	1	15893	2	N	18	18	8			42
						20	9									
12	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	752	1	10857	2	N	11	11	8			42
						12	9									
01	7688 X	7337	-0-	-351	-0-	104	1	7226	2	N	6	6	8			42
						7	9									
02	14980 X	10223	-0-	-4757	-0-	48	1	10166	2	N	8	8	8			42
						9	9									
03	16585 X	4741	-0-	-11844	-0-	43	1	4688	2	N	9	7	8			43
						10	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					15
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	30	1	4030	2	N	-0-					15
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	15	1	5335	2	N	-0-					15
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	14	1	4244	2	N	-0-					15
02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					15
*03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	60	3	8			98
							66	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	17	1	1004	2	N	92	3	8			187
							101	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1	1	1114	2	N	25	171	1			41
							28	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19					60
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					60
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					60

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

10	8928	X	7219	-0-	-1709	-0-	7205	2	14	9	N	13	6	8			125
11	8640	X	6817	-0-	-1823	-0-	6807	2	10	9	N	9	9	8			125
12	8928	X	4815	-0-	-4113	-0-	4808	2	7	9	N	6	3	8			128
*01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	407	1	9798	2	N	6					134
							7	9									
02	T. A.		9471	-0-	9471	9471	410	1	9059	2	N	2					136
							2	9									
03	T. A.		6187	-0-	6187	15658	6185	2	2	9	N	2					138

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	396	1	1988	2	N	-0-					130
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	400	1	2502	2	N	-0-					130
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	336	1	1523	2	N	-0-					130
01	1705	N	962	-0-	-743	-0-	316	1	646	2	N	-0-					130
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	295	1	1394	2	N	-0-					130
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	387	1	1425	2	N	-0-					130

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

10	1643	X	84	-0-	-1559	-0-	84	2			N	-0-					10
11	1590	X	770	-0-	-820	-0-	770	2			N	-0-					10
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					10
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3	3	8			10
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8			10
*03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					126
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					126
12	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					126
01	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					126
02	308	N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-					126
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					127

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	25141	X	21361	-0-	-3780	-0-	256	1	21105	2	N	-0-					6
11	24330	X	16109	-0-	-8221	-0-	16109	2			N	-0-					6
12	25141	X	17469	-0-	-7672	-0-	17469	2			N	-0-					6
*01	25079	X	17585	-0-	-7494	-0-	928	1	16657	2	N	-0-					6
02	18452	X	16586	-0-	-1866	-0-	588	1	15998	2	N	-0-					6
03	20429	X	16105	-0-	-4324	-0-	16105	2			N	-0-					6

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23808	X	18734	-0-	-5074	-0-	533	1	18201	2	N	-0-					164
11	23040	X	21557	-0-	-1483	-0-	587	1	20892	2	N	71	180	1			55
							78	9									
12	23808	X	20410	-0-	-3398	-0-	405	1	20005	2	N	-0-					55
*01	23281	X	23030	-0-	-251	-0-	660	1	22366	2	N	4	3	8			56
							4	9									
02	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	182	1	19619	2	N	12					68
							13	9									
*03	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	226	1	20814	2	N	18					86
							20	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					3
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2564	2	17	9	N	15	15	8			3
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	2	3	9	N	3	3	8			3
01	3100	N	4016	-0-	916	916	4009	2	7	9	N	6	6	8			3
02	2771	N	1855	-0-	-916	-0-	1855	2			N	-0-					3
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3905	-0-	-1365	-0-	1008	1	2897	2	N	-0-					88
11	5040	X	3174	-0-	-1866	-0-	671	1	2503	2	N	-0-					88
12	5208	X	2083	-0-	-3125	-0-	235	1	1815	2	N	30	30	8			88
							33	9									
01	4929	X	1900	-0-	-3029	-0-	150	1	1750	2	N	-0-					88
02	3332	X	2463	-0-	-869	-0-	289	1	2174	2	N	-0-					88
03	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	511	1	2386	2	N	4	4	8			88
							4	9									

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128431	X	128431	-0-	-0-	-0-	127318	2	1113	9	N	1012	942	1			459
11	121797	X	121797	-0-	-0-	-0-	121008	2	789	9	N	717	938	1			238
12	124943	X	124943	-0-	-0-	-0-	123899	2	1044	9	N	949	748	1			439
01	122853	X	122225	-0-	-628	-0-	121217	2	1008	9	N	916	1123	1			232
02	112840	X	110315	-0-	-2525	-0-	109227	2	1088	9	N	989	939	1			282
03	124930	X	121229	-0-	-3701	-0-	120522	2	707	9	N	643	744	1			181

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	13981	X	8373	-0-	-5608	-0-	8321	2	52	9	N	47	162	1	26	8	191
11	11880	X	11076	-0-	-804	-0-	11047	2	29	9	N	26	162	1	26	8	29
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	14	1	15362	2	N	35	11	8			53
							39	9									
*01	13361	X	11113	-0-	-2248	-0-	336	1	10773	2	N	4	4	8			53
							4	9									
02	6580	X	5296	-0-	-1284	-0-	110	1	5185	2	N	1	1	8			56
							1	9									
03	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	7101	2	39	9	N	35	2	8			89

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

*04	2070	N	414	-0-	-1656	-0-	144	1	270	2	N	-0-					66
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					66
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	158	1	379	2	N	-0-					66
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	69	1	387	2	N	-0-					66
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					66
*09	540	N	12	-0-	-528	-0-	12	2			N	-0-					66
*10	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					66
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					66
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					66
*01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					66
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					66
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

10	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					67
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
12	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					67
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1					68
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					69

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3593	2	3	9	N	3	3	8			100
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3636	2	11	9	N	10	10	8			100
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3	3	8			100
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6368	2	3	9	N	3	3	8			101
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7986	2	3	9	N	3	3	8			101
*03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8294	2	4	9	N	4	1	8			104

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

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-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

10	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					34
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					34
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					34
01	3100	N	3746	-0-	646	646	3746	2			N	-0-					34
02	2800	N	4654	-0-	1854	2500	4651	2	3	9	N	3	3	8			34
*03	3100	N	1885	-0-	-1215	1285	1885	2			N	-0-					34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					98
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					98
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					98
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					98
02	812	N	107	-0-	-705	-0-	107	2			N	-0-					98
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					98

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

10	6479	X	2525	-0-	-3954	-0-	2517	2	8	9	N	7	7	8			135
11	6270	X	3926	-0-	-2344	-0-	113	1	3810	2	N	3	3	8			135
							3	9									
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	300	1	5828	2	N	-0-					135
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	26	1	6045	2	N	4	4	8			135
							4	9									
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	399	1	5777	2	N	-0-					135
*03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	484	1	6138	2	N	1					136
							1	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	168	1	1527	2	N	-0-					110
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	139	1	1291	2	N	-0-					110
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	43	1	1350	2	N	-0-					110
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	3	3	8			110
							3	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	-0-					110
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	6	7	8			109
							7	9									

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	19437	X	16932	-0-	-2505	-0-	100	1	16828	2	N	4	4	8			15
							4	9									
11	19380	X	16024	-0-	-3356	-0-	363	1	15657	2	N	4	4	8			15
							4	9									
12	20026	X	16761	-0-	-3265	-0-	514	1	16241	2	N	5	5	8			15
							6	9									
01	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	73	1	23334	2	N	12	12	8			15
							13	9									
02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	375	1	18529	2	N	7	7	8			15
							8	9									
*03	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	478	1	20633	2	N	-0-					15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

10	2417	N	2411	-0-	-6	-0-	2368	2	43	9	N	39					125
11	2430	N	1613	-0-	-817	-0-	1612	2	1	9	N	1					126
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					126
01	2418	N	175	-0-	-2243	-0-	175	2			N	-0-					126
02	1512	N	362	-0-	-1150	-0-	362	2			N	-0-					129
03	2511	N	433	-0-	-2078	-0-	433	2			N	-0-					129

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

10	30008	X	19259	-0-	-10749	-0-	1290	1	17969	2	N	-0-					52
11	25380	X	13835	-0-	-11545	-0-	1356	1	12479	2	N	-0-					52
12	26226	X	9055	-0-	-17171	-0-	1124	1	7931	2	N	-0-					52
01	24242	X	7436	-0-	-16806	-0-	292	1	7144	2	N	-0-					52
02	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	238	1	9665	2	N	-0-					52
*03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	4815	1	6119	2	N	-0-					52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

10	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	419	1	11108	2	N	1	1	8			90
							1	9									
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	370	1	10374	2	N	-0-					90
12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	265	1	11076	2	N	-0-					90
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	98	1	9946	2	N	30					90
							33	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	21					111
							23	9									
*03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	308	1	7197	2	N	15					126
							17	9									

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					38
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					118
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					118
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	2	N	-0-					118
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	123	1	181	2	N	-0-					118
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	91	1	328	2	N	-0-					118
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	35	1	118	2	N	-0-					118

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
10	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14177	2	18	9	N	16	16	8			47
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14653	2	17	9	N	15	15	8			47
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12448	2	10	9	N	9	7	8			49
01	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15099	2	28	9	N	25	25	8			49
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14280	2	20	9	N	18	18	8			49
*03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15254	2	6	9	N	5	7	8			47

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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					29
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					29
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					29
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24	9	N	22	13	8			38
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					38
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					38

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					34
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	287	2	3	9	N	3	1	8			36
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					48
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					48
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					48
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	7254	X	5894	-0-	-1360	-0-	3	1	5870	2	N	19					138
							21	9									
11	7020	X	5194	-0-	-1826	-0-	18	1	5103	2	N	66	142	1	6	8	56
							73	9									
12	6820	X	4336	-0-	-2484	-0-	47	1	4193	2	N	87	2	8			141
							96	9									
01	6789	X	5151	-0-	-1638	-0-	72	1	5070	2	N	8	8	8			141
							9	9									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	37	2	8			176
							41	9									
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	64	1	4335	2	N	28	3	8			201
							31	9									

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

10	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	1996	1	63377	2	N	8	8	8			92
							9	9									
11	62800	X	62800	-0-	-0-	-0-	1780	1	61020	2	N	-0-					92
12	49646	X	49646	-0-	-0-	-0-	1617	1	48026	2	N	3	3	8			92
							3	9									
01	54242	X	54242	-0-	-0-	-0-	1272	1	52967	2	N	3	3	8			92
							3	9									
02	59052	X	36089	-0-	-22963	-0-	1527	1	34562	2	N	-0-					92
03	65379	X	46162	-0-	-19217	-0-	1492	1	44668	2	N	2	2	8			92
							2	9									

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

10	13609	X	9782	-0-	-3827	-0-	9782	2			N	-0-					14
11	9900	X	9496	-0-	-404	-0-	9496	2			N	-0-					14
12	10230	X	7535	-0-	-2695	-0-	7535	2			N	-0-					14
01	10230	X	8383	-0-	-1847	-0-	97	1	8286	2	N	-0-					14
02	9044	X	8580	-0-	-464	-0-	497	1	8083	2	N	-0-					14
*03	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	573	1	10107	2	N	-0-					14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	704	1	9486	2	N	3	3	8			103
							3	9									
11	9600	X	9546	-0-	-54	-0-	683	1	8860	2	N	3	3	8			103
							3	9									
12	9920	X	7467	-0-	-2453	-0-	181	1	7283	2	N	3	3	8			103
							3	9									
01	9920	X	4930	-0-	-4990	-0-	252	1	4674	2	N	4	4	8			103
							4	9									
02	10500	X	7878	-0-	-2622	-0-	602	1	7276	2	N	-0-					103
03	10199	X	8169	-0-	-2030	-0-	1011	1	7158	2	N	-0-					103

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

10	5890	X	2061	-0-	-3829	-0-	376	1	1685	2	N	-0-					7
11	5700	X	4147	-0-	-1553	-0-	808	1	3339	2	N	-0-					7
12	5890	X	4189	-0-	-1701	-0-	341	1	3848	2	N	-0-					7
01	4340	X	2322	-0-	-2018	-0-	153	1	2169	2	N	-0-					7
02	3892	X	1894	-0-	-1998	-0-	101	1	1793	2	N	-0-					7
03	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	403	1	2647	2	N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	11532	X	9026	-0-	-2506	-0-	702	1	8324	2	N	-0-					59
11	11160	X	10099	-0-	-1061	-0-	747	1	9352	2	N	-0-					59
12	11532	X	9811	-0-	-1721	-0-	740	1	9071	2	N	-0-					59
01	11532	X	11423	-0-	-109	-0-	895	1	10528	2	N	-0-					59
02	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	810	1	10501	2	N	-0-					59
03	10447	X	8676	-0-	-1771	-0-	550	1	8126	2	N	-0-					59

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

10	16585	X	13439	-0-	-3146	-0-	826	1	12603	2	N	9	9	8			24
							10	9									
11	14400	X	833	-0-	-13567	-0-	439	1	394	2	N	-0-					24
12	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	689	1	18238	2	N	-0-					24
01	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	375	1	16268	2	N	14	14	8			24
							15	9									
02	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	24	22	8			24
							26	9									
*03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11	8			24
							12	9									

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	774	1	4609	2	N	1	1	8			132
							1	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	680	1	4724	2	N	-0-					132
12	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	463	1	4373	2	N	-0-					132
01	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	253	1	3950	2	N	-0-					132
02	5180	X	3744	-0-	-1436	-0-	70	1	3674	2	N	-0-					132
03	5580	X	3805	-0-	-1775	-0-	60	1	3745	2	N	-0-					132

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	291	1	7729	2	N	21	21	8			17
							23	9									
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	238	1	6234	2	N	9	9	8			17
							10	9									
12	5704	X	3512	-0-	-2192	-0-	131	1	3381	2	N	-0-					17
01	5704	X	2252	-0-	-3452	-0-	18	1	2234	2	N	-0-					17
02	6300	X	3634	-0-	-2666	-0-	20	1	3607	2	N	6	6	8			17
							7	9									
03	6975	X	5448	-0-	-1527	-0-	121	1	5327	2	N	-0-					17

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	155	1	23	8	219
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	460	506	1	46	8	127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	342	1	35	8	46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502	313	1	147	8	88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	172	1	44	8	292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1	25	8	171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89001	X	81555	-0-	-7446	-0-	15	1	81533	2	N	6	6	8			17
							7	9									
11	84690	X	78104	-0-	-6586	-0-	50	1	78050	2	N	4	4	8			17
							4	9									
12	85808	X	80087	-0-	-5721	-0-	55	1	80028	2	N	4	4	8			17
							4	9									
01	84692	X	73765	-0-	-10927	-0-	1	1	73763	2	N	1					18
							1	9									
02	72440	X	72440	-0-	-0-	-0-	72431	2	9	9	N	8	8	8			18
03	79546	X	78162	-0-	-1384	-0-	2	1	78156	2	N	4	4	8			18
							4	9									

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					73
11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					73
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10209	2	1	9	N	1	1	8			73
01	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					73
02	10864	X	10110	-0-	-754	-0-	10110	2			N	-0-					73
03	12028	X	10732	-0-	-1296	-0-	10731	2	1	9	N	1					74

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

10	15841	X	5731	-0-	-10110	-0-	177	1	5554	2	N	-0-					171
11	15330	X	4007	-0-	-11323	-0-	135	1	3863	2	N	8	158	1			21
							9	9									
12	15841	X	5278	-0-	-10563	-0-	453	1	4824	2	N	1					22
							1	9									
01	15841	X	3537	-0-	-12304	-0-	556	1	2981	2	N	-0-					22
02	5180	X	3148	-0-	-2032	-0-	513	1	2635	2	N	-0-					22
*03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	411	1	6713	2	N	-0-					22

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9083	X	6582	-0-	-2501	-0-	3	1	6579	2	N	-0-					8
11	7050	X	6178	-0-	-872	-0-	79	1	6099	2	N	-0-					8
12	7130	X	6041	-0-	-1089	-0-	55	1	5983	2	N	3	3	8			8
							3	9									
01	7099	X	3359	-0-	-3740	-0-	3359	2			N	-0-					8
02	5936	X	107	-0-	-5829	-0-	107	2			N	-0-					8
03	6572	X	17	-0-	-6555	-0-	3	1	14	2	N	-0-					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	57970	X	52881	-0-	-5089	-0-	926	1	51373	2	N	529	503	1	78	8	243
							582	9									
11	56100	X	54967	-0-	-1133	-0-	1286	1	53146	2	N	486	540	1	3	8	186
							535	9									
12	57970	X	52144	-0-	-5826	-0-	1374	1	50106	2	N	604	548	1			242
							664	9									
*01	57970	X	52020	-0-	-5950	-0-	929	1	50568	2	N	475	511	1			206
							523	9									
02	52080	X	48680	-0-	-3400	-0-	1361	1	46850	2	N	426	496	1			136
							469	9									
03	56792	X	50863	-0-	-5929	-0-	1792	1	48575	2	N	451	365	1			222
							496	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

10	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	337	1	9313	2	N	4	4	8			114
							4	9									
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	226	1	1704	2	N	-0-					114
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	33	1	4388	2	N	-0-					114
01	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	119	1	14629	2	N	-0-					114
02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					114
*03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	86	1	9363	2	N	-0-					114

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

10	62834	X	62834	-0-	-0-	-0-	62459	2	375	9	N	341	361	1	70	8	113
11	60088	X	60088	-0-	-0-	-0-	59737	2	351	9	N	319	181	1	58	8	193
12	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	61007	2			N	-0-	147	1			46
01	60977	X	59433	-0-	-1544	-0-	59378	2	55	9	N	50	4	8			78
02	53487	X	53487	-0-	-0-	-0-	53487	2			N	-0-					78
03	57908	X	57209	-0-	-699	-0-	57199	2	10	9	N	9	9	8			78

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					11
11	840	N	303	-0-	-537	-0-	303	2			N	-0-					11
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					11
01	868	N	153	-0-	-715	-0-	141	2	12	9	N	11	11	8			11
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					11
03	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

10	3100	N	5855	-0-	2755	2755	5855	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2355	-0-	-645	2110	2355	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	378	-0-	-2110	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	217	-0-	-2573	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	30380	X	24605	-0-	-5775	-0-	569	1	23968	2	N	62	62	8			57
							68	9									
11	27690	X	23850	-0-	-3840	-0-	384	1	23446	2	N	18	18	8			57
							20	9									
12	28458	X	26688	-0-	-1770	-0-	433	1	26255	2	N	-0-					57
01	28520	X	22793	-0-	-5727	-0-	38	1	22755	2	N	-0-					57
02	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	384	1	25346	2	N	12	10	8			59
							13	9									
*03	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	348	1	24909	2	N	-0-					59

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

10	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	672	N	83	-0-	-589	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

10	21390	X	15657	-0-	-5733	-0-	15554	2	103	9	N	94	170	1	3	8	85
11	19530	X	17649	-0-	-1881	-0-	694	1	16805	2	N	136	172	1			49
							150	9									
12	19716	X	17164	-0-	-2552	-0-	914	1	16101	2	N	135					184
							149	9									
01	17763	X	16849	-0-	-914	-0-	442	1	16245	2	N	147	156	1			175
							162	9									
02	16464	X	15232	-0-	-1232	-0-	774	1	14434	2	N	22	150	1	4	8	43
							24	9									
*03	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	897	1	17352	2	N	141	156	1	3	8	25
							155	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

10	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2426	2	169	9	N	154	22	8			200
11	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	2438	2	11	9	N	10	6	8			204
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3423	2	3	9	N	3	2	8			205
*01	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	116	1	2353	2	N	5					210
							6	9									
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	528	1	14769	2	N	11	11	8			210
							12	9									
*03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	499	1	7754	2	N	-0-					210

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

10	197687	X	137359	-0-	-60328	-0-	137356	2	3	9	N	3	3	8			12
11	191310	X	191099	-0-	-211	-0-	191099	2			N	-0-					12
12	197687	X	193942	-0-	-3745	-0-	193942	2			N	-0-					12
01	193440	X	185556	-0-	-7884	-0-	185556	2			N	-0-					12
02	162764	X	161161	-0-	-1603	-0-	3591	1	157570	2	N	-0-					12
03	180203	X	160895	-0-	-19308	-0-	3901	1	156994	2	N	-0-					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	551	1	4475	2	N	-0-					30
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	711	1	7962	2	N	5	5	8			30
							6	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	683	1	4119	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	613	1	3372	2	N	-0-					30
02	8092	X	3498	-0-	-4594	-0-	620	1	2878	2	N	-0-					30
03	8959	X	1616	-0-	-7343	-0-	219	1	1397	2	N	-0-					30

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
10	79918	X	72920	-0-	-6998	-0-	1392	1	71279	2	N	226	364	1	13	8	125
							249	9									
11	68460	X	62648	-0-	-5812	-0-	1330	1	60084	2	N	1122	722	1			525
							1234	9									
12	68696	X	47263	-0-	-21433	-0-	1178	1	45539	2	N	496	727	1			294
							546	9									
01	72912	X	37688	-0-	-35224	-0-	970	1	36091	2	N	570	520	1	4	8	340
							627	9									
02	50820	X	43102	-0-	-7718	-0-	1002	1	41287	2	N	739	672	1	1	8	406
							813	9									
03	56265	X	49232	-0-	-7033	-0-	1026	1	48100	2	N	96	359	1			143
							106	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
10	16368	X	11083	-0-	-5285	-0-	1077	1	9999	2	N	6	6	8			21
							7	9									
11	15840	X	6048	-0-	-9792	-0-	362	1	5684	2	N	2	2	8			21
							2	9									
12	16368	X	2970	-0-	-13398	-0-	569	1	2401	2	N	-0-					21
01	16368	X	870	-0-	-15498	-0-	131	1	739	2	N	-0-					21
02	12012	X	4439	-0-	-7573	-0-	96	1	4343	2	N	-0-					21
03	11098	X	7242	-0-	-3856	-0-	373	1	6865	2	N	4	4	8			21
							4	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					14
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	13268	X	12580	-0-	-688	-0-	12580	2			N	-0-					124
11	12840	X	4963	-0-	-7877	-0-	4959	2	4	9	N	4					128
12	13268	X	6561	-0-	-6707	-0-	6533	2	28	9	N	25					153
01	13268	X	3518	-0-	-9750	-0-	3518	2			N	-0-					153
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	615	1	3319	2	N	66	60	8			159
							73	9									
*03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	360	1	14243	2	N	-0-					159

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

10	12276	X	6980	-0-	-5296	-0-	6977	2	3	9	N	3	3	8			85
11	11880	X	7215	-0-	-4665	-0-	7215	2			N	-0-					85
12	12276	X	7412	-0-	-4864	-0-	7409	2	3	9	N	3	3	8			85
01	11749	X	6142	-0-	-5607	-0-	6141	2	1	9	N	1					86
02	7728	X	7714	-0-	-14	-0-	784	1	6930	2	N	-0-					86
*03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	356	1	9742	2	N	3	1	8			88
							3	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

10	5549	X	5291	-0-	-258	-0-	327	1	4957	2	N	6	6	8			10
							7	9									
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	518	1	6361	2	N	8	8	8			10
							9	9									
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	398	1	6880	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	8060	X	5080	-0-	-2980	-0-	647	1	4433	2	N	-0-					10
02	4900	X	4847	-0-	-53	-0-	607	1	4231	2	N	8	8	8			10
							9	9									
*03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	532	1	5226	2	N	13	13	8			10
							14	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	413	1	3740	2	N	-0-					10
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	439	1	4097	2	N	-0-					10
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	102	1	3226	2	N	-0-					10
01	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	140	1	2351	2	N	-0-					10
02	2548	X	2495	-0-	-53	-0-	254	1	2241	2	N	-0-					10
03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	211	1	1400	2	N	-0-					10

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

10	77196	X	77196	-0-	-0-	-0-	76876	2	320	9	N	291	178	1	13	8	274
11	74100	X	73594	-0-	-506	-0-	73335	2	259	9	N	235	378	1	9	8	122
12	76570	X	75177	-0-	-1393	-0-	75146	2	31	9	N	28	2	8			148
01	76570	X	66407	-0-	-10163	-0-	66224	2	183	9	N	166	191	1	15	8	108
02	68544	X	64844	-0-	-3700	-0-	64653	2	191	9	N	174	185	1	11	8	86
03	75888	X	72155	-0-	-3733	-0-	71934	2	221	9	N	201	184	1	7	8	96

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

10	1643	N	889	-0-	-754	-0-	185	1	704	2	N	-0-					22
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10	10	8			22
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	713	1	548	2	N	-0-					22
01	899	N	35	-0-	-864	-0-	35	1			N	-0-					22
02	1232	N	4	-0-	-1228	-0-	3	1	1	9	N	1	1	8			22
03	1271	N	56	-0-	-1215	-0-	56	2			N	-0-					22

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	36983	X	27563	-0-	-9420	-0-	564	1	26979	2	N	18	187	1	3	8	103
							20	9									
11	35790	X	35768	-0-	-22	-0-	689	1	34748	2	N	301	191	1			213
							331	9									
12	36983	X	34064	-0-	-2919	-0-	679	1	33145	2	N	218	190	1			241
							240	9									
01	36983	X	22868	-0-	-14115	-0-	33	1	22725	2	N	100	188	1			153
							110	9									
02	32361	X	32361	-0-	-0-	-0-	288	1	31832	2	N	219	163	1			209
							241	9									
*03	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	1418	1	27855	2	N	108	188	1			129
							119	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF. N/A

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-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	27873	2	7	9	N	6	6	8			10
11	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			N	-0-					10
12	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17751	2	6	9	N	5	3	8			12
01	1829	X	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-					12
02	1652	X	415	-0-	-1237	-0-	415	1			N	-0-					12
*03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5385	2	N	-0-					12

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	N	-0-					135
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					135
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					135
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					135
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					135
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	N	-0-					135

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					14
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					14
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	38161 X	21371	-0-	-16790	-0-	21296	2	75	9	N	68	3	8			221
*11	35010 X	7294	-0-	-27716	-0-	7253	2	41	9	N	37	188	1			70
*12	34410 X	8244	-0-	-26166	-0-	8244	2			N	-0-					70
*01	29078 X	6107	-0-	-22971	-0-	6107	2			N	-0-					70
*02	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	3			N	-0-					70
*03	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	3			N	-0-					70

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

*08	1085 X	895	-0-	-190	-0-	878	2	17	9	N	15	5	8			19
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					19
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	870 N	330	-0-	-540	-0-	330	2			N	-0-					19
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					19
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					19
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					19
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					19

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

10	47833 X	31244	-0-	-16589	-0-	30933	2	311	9	N	283	377	1	6	8	340
11	46110 X	32586	-0-	-13524	-0-	32025	2	561	9	N	510	378	1	32	8	440
12	45322 X	44667	-0-	-655	-0-	44246	2	421	9	N	383	378	1	5	8	440
01	45322 X	39588	-0-	-5734	-0-	39124	2	464	9	N	422	709	1	9	8	144
02	28644 X	19042	-0-	-9602	-0-	18857	2	185	9	N	168	147	1	61	8	104
*03	39547 X	39547	-0-	-0-	-0-	39096	2	451	9	N	410	185	1			329

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

10	18817 X	16812	-0-	-2005	-0-	16812	2			N	-0-					62
11	16950 X	13587	-0-	-3363	-0-	13583	2	4	9	N	4	4	8			62
12	17422 X	11512	-0-	-5910	-0-	11510	2	2	9	N	2	2	8			62
01	17112 X	7699	-0-	-9413	-0-	7699	2			N	-0-					62
02	15372 X	9604	-0-	-5768	-0-	342	1	9252	2	N	9	7	8			64
						10	9									
03	16802 X	7820	-0-	-8982	-0-	622	1	7198	2	N	-0-					64

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

10	66712 X	60876	-0-	-5836	-0-	60852	2	24	9	N	22	22	8			10
11	64560 X	56095	-0-	-8465	-0-	56074	2	21	9	N	19	19	8			10
12	66712 X	59920	-0-	-6792	-0-	59905	2	15	9	N	14	14	8			10
01	64139 X	61420	-0-	-2719	-0-	61417	2	3	9	N	3	3	8			10
02	58279 X	58279	-0-	-0-	-0-	58277	2	2	9	N	2	2	8			10
*03	63135 X	63135	-0-	-0-	-0-	63135	2			N	-0-					10

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					26
11	2970 X	1396	-0-	-1574	-0-	1396	2			N	-0-					26
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2458	2	7	9	N	6	6	8			26
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					26
02	1316 X	432	-0-	-884	-0-	432	2			N	-0-					26
03	2480 N	282	-0-	-2198	-0-	282	2			N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	128340	X	111711	-0-	-16629	-0-	111692	2	19	9	N	17	191	1	17	8	66
11	124200	X	112855	-0-	-11345	-0-	112841	2	14	9	N	13	7	8			72
12	125085	X	105937	-0-	-19148	-0-	105892	2	45	9	N	41	3	8			110
01	119505	X	56794	-0-	-62711	-0-	56585	2	209	9	N	190	3	8			297
02	105504	X	92565	-0-	-12939	-0-	91709	2	856	9	N	778	765	1	37	8	273
03	116808	X	91870	-0-	-24938	-0-	91021	2	849	9	N	772	757	1	17	8	271

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					176
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8			176
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					176
01	2294	N	710	-0-	-1584	-0-	710	2			N	-0-					176
02	1988	N	596	-0-	-1392	-0-	596	2			N	-0-					176
03	1395	N	523	-0-	-872	-0-	517	2	6	9	N	5	4	8			177

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

10	7440	X	5768	-0-	-1672	-0-	5768	2			N	-0-					14
11	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					14
12	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	3489	2	2	9	N	2	2	8			14
01	5766	X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			N	-0-					14
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					14
03	4464	X	1660	-0-	-2804	-0-	14	1	1646	2	N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

10	35061	X	30660	-0-	-4401	-0-	1582	1	29078	2	N	-0-					-0-
11	33930	X	29147	-0-	-4783	-0-	1632	1	27515	2	N	-0-					-0-
12	35061	X	27182	-0-	-7879	-0-	1453	1	25729	2	N	-0-					-0-
01	31651	X	27394	-0-	-4257	-0-	1245	1	26149	2	N	-0-					-0-
02	28588	X	24057	-0-	-4531	-0-	1262	1	22795	2	N	-0-					-0-
03	30659	X	28413	-0-	-2246	-0-	1443	1	26970	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	5423	-0-	-1893	-0-	280	1	5143	2	N	-0-					118
11	7080	X	6067	-0-	-1013	-0-	340	1	5727	2	N	-0-					118
12	6076	X	4881	-0-	-1195	-0-	261	1	4620	2	N	-0-					118
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	274	1	5762	2	N	-0-					118
02	5656	X	5575	-0-	-81	-0-	292	1	5283	2	N	-0-					118
03	6262	X	5511	-0-	-751	-0-	280	1	5231	2	N	-0-					118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

10	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	234	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4146	-0-	-744	-0-	232	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4330	-0-	-723	-0-	231	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	206	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3817	-0-	-271	-0-	200	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	221	1	4134	2	N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

10	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	1019	1	18737	2	N	31					83
							34	9									
11	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	1032	1	17389	2	N	24					107
							26	9									
12	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	906	1	16046	2	N	18					125
							20	9									
01	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	830	1	17419	2	N	5					130
							6	9									
02	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	870	1	15719	2	N	30	1	8			159
							33	9									
*03	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	956	1	17859	2	N	15					174
							17	9									

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

10	33976	X	33388	-0-	-588	-0-	1722	1	31666	2	N	-0-					-0-
11	32880	X	31235	-0-	-1645	-0-	1749	1	29486	2	N	-0-					-0-
12	33976	X	27606	-0-	-6370	-0-	1475	1	26131	2	N	-0-					-0-
01	33387	X	28053	-0-	-5334	-0-	1275	1	26778	2	N	-0-					-0-
02	30156	X	26686	-0-	-3470	-0-	1400	1	25286	2	N	-0-					-0-
03	33387	X	30728	-0-	-2659	-0-	1561	1	29167	2	N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

10	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	179	1	3285	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3336	-0-	-594	-0-	187	1	3149	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	180	1	3188	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	154	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3072	-0-	-204	-0-	161	1	2911	2	N	-0-					-0-
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3335	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	98581	X	98581	-0-	-0-	-0-	5086	1	93495	2	N	-0-			112
11	87186	X	87186	-0-	-0-	-0-	4883	1	82303	2	N	-0-			112
12	106113	X	71055	-0-	-35058	-0-	3798	1	67257	2	N	-0-			112
01	106113	X	65442	-0-	-40671	-0-	2975	1	62467	2	N	-0-			112
02	93968	X	66381	-0-	-27587	-0-	3481	1	62900	2	N	-0-			112
03	98580	X	68344	-0-	-30236	-0-	3472	1	64872	2	N	-0-			112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

10	51925	X	41689	-0-	-10236	-0-	2151	1	39538	2	N	-0-			52
11	50250	X	38888	-0-	-11362	-0-	2178	1	36710	2	N	-0-			52
12	51925	X	37807	-0-	-14118	-0-	2021	1	35786	2	N	-0-			52
01	41695	X	37930	-0-	-3765	-0-	1724	1	36206	2	N	-0-			52
02	37660	X	34063	-0-	-3597	-0-	1786	1	32277	2	N	-0-			52
03	41695	X	37277	-0-	-4418	-0-	1894	1	35383	2	N	-0-			52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

10	16523	X	14942	-0-	-1581	-0-	1248	1	13694	3	N	-0-			-0-
11	15990	X	14600	-0-	-1390	-0-	1440	1	13160	3	N	-0-			-0-
12	16523	X	16319	-0-	-204	-0-	1344	1	14975	3	N	-0-			-0-
01	16244	X	12470	-0-	-3774	-0-	1200	1	11270	3	N	-0-			-0-
02	13888	X	11721	-0-	-2167	-0-	768	1	10953	3	N	-0-			-0-
03	15376	X	13642	-0-	-1734	-0-	1488	1	12154	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

10	47926	X	46079	-0-	-1847	-0-	1200	1	44879	3	N	-0-			-0-
11	46380	X	45839	-0-	-541	-0-	1440	1	44399	3	N	-0-			-0-
12	47926	X	30265	-0-	-17661	-0-	768	1	29497	3	N	-0-			-0-
01	46066	X	42426	-0-	-3640	-0-	1296	1	41130	3	N	-0-			-0-
02	44332	X	44332	-0-	-0-	-0-	1344	1	42988	3	N	-0-			-0-
03	47368	X	47310	-0-	-58	-0-	1488	1	45822	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

10	1271	N	484	-0-	-787	-0-	37	1	447	3	N	-0-			37
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-			37
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	37	1	363	3	N	-0-			37
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	29	1	1701	3	N	-0-			37
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	34	1	1896	3	N	-0-			37
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1599	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

10	39060	X	33751	-0-	-5309	-0-	1705	1	32046	3	N	-0-			-0-
11	37800	X	32558	-0-	-5242	-0-	1540	1	31018	3	N	-0-			-0-
12	39060	X	34910	-0-	-4150	-0-	1430	1	33480	3	N	-0-			-0-
01	39060	X	36388	-0-	-2672	-0-	1705	1	34683	3	N	-0-			-0-
02	32872	X	25205	-0-	-7667	-0-	935	1	24270	3	N	-0-			-0-
03	34906	X	26683	-0-	-8223	-0-	1155	1	25528	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1512	-0-	-1557	-0-	14	1	1498	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	379	-0-	-2591	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	939	-0-	-2130	-0-	16	1	923	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	1574	-0-	-1198	-0-	17	1	1557	3	N	-0-			-0-
*03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2525	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

10	713	N	599	-0-	-114	-0-	37	1	562	3	N	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	N	-0-			-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	37	1	677	3	N	-0-			-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	-0-			-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	34	1	655	3	N	-0-			-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-			-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	3	N	-0-			-0-
01	930	N	713	-0-	-217	-0-	37	1	676	3	N	-0-			-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	34	1	627	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	643	-0-	-442	-0-	31	1	612	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	93	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	93	1	1002	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	93	1	1039	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1116	-0-	-424	-0-	84	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	164	-0-	-921	-0-	54	1	110	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

10	43011	X	43011	-0-	-0-	-0-	248	1	42763	2	N	-0-			-0-
11	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	240	1	37977	2	N	-0-			-0-
12	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	248	1	27533	2	N	-0-			-0-
01	13671	X	249	-0-	-13422	-0-	248	1	1	2	N	-0-			-0-
02	2072	X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	101	-0-	-2193	-0-	80	1	21	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

10	4743	X	2413	-0-	-2330	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
12	713	X	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	2418	X	1031	-0-	-1387	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	384	-0-	-2416	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1347	-0-	-1753	-0-	1347	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1096	3	28	9	N	25					112
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	676	3	74	9	N	67					179
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	775	3	50	9	N	45	188	1			36
01	1116	N	419	-0-	-697	-0-	397	3	22	9	N	20					56
02	700	N	374	-0-	-326	-0-	339	3	35	9	N	32					88
03	837	N	415	-0-	-422	-0-	353	3	62	9	N	56					144

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2101	-0-	-813	-0-	2101	2			N	-0-					27
11	2820	X	1150	-0-	-1670	-0-	1150	2			N	-0-					27
12	2914	X	466	-0-	-2448	-0-	466	2			N	-0-					27
01	2108	X	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-					27
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83	83	8			27
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1298	2	19	9	N	17	17	8			27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1204	2	59	9	N	54					165
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1198	2	39	9	N	35					200
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16	1	8			215
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1133	2	22	9	N	20	12	8			223
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1087	2	6	9	N	5					228
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1201	2	1	9	N	1	178	1			51

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	1732	1	31319	2	N	-0-					77
11	32403	X	32403	-0-	-0-	-0-	1702	1	30701	2	N	-0-					77
12	32902	X	32902	-0-	-0-	-0-	1530	1	31372	2	N	-0-					77
01	32116	X	29721	-0-	-2395	-0-	1779	1	27942	2	N	-0-					77
02	29372	X	27216	-0-	-2156	-0-	1654	1	25562	2	N	-0-					-0-
03	32519	X	14701	-0-	-17818	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	306	-0-	-1213	-0-	306	2			N	-0-					67
11	1200	N	166	-0-	-1034	-0-	166	2			N	-0-					67
12	1147	N	49	-0-	-1098	-0-	49	2			N	-0-					67
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					67
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8					75
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					199
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			N	-0-					199
12	1364	N	894	-0-	-470	-0-	894	2			N	-0-					199
01	1364	N	566	-0-	-798	-0-	566	2			N	-0-					199
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	916	2			N	-0-					171
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

10	8556	X	6444	-0-	-2112	-0-	6444	2			N	-0-					29
11	7980	X	6085	-0-	-1895	-0-	6085	2			N	-0-					29
12	8153	X	6230	-0-	-1923	-0-	6230	2			N	-0-					29
01	7936	X	6756	-0-	-1180	-0-	6756	2			N	-0-					29
02	6384	X	6053	-0-	-331	-0-	6053	2			N	-0-					29
*03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37	9	N	34	34	8			29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

10	19127	X	15171	-0-	-3956	-0-	15171	2			N	-0-					35
11	17580	X	16479	-0-	-1101	-0-	16479	2			N	-0-					35
12	17422	X	16364	-0-	-1058	-0-	16364	2			N	-0-					35
01	17267	X	16002	-0-	-1265	-0-	16002	2			N	-0-					35
02	14560	X	14098	-0-	-462	-0-	14098	2			N	-0-					35
03	16120	X	15507	-0-	-613	-0-	15507	2			N	-0-					35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					29
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					29
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					29
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					29
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					29
*03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					35
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					35
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					35
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					35
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4021	2	4	9	N	4					39
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

10	28179	X	23005	-0-	-5174	-0-	23005	2			N	-0-					100
11	25800	X	21570	-0-	-4230	-0-	21570	2			N	-0-					100
12	25668	X	18130	-0-	-7538	-0-	18130	2			N	-0-					100
01	24769	X	750	-0-	-24019	-0-	750	2			N	-0-					100
02	21028	X	20231	-0-	-797	-0-	20231	2			N	-0-					100
03	23002	X	22430	-0-	-572	-0-	22430	2			N	-0-					100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					46
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					46
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					46
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					46
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4153	2	20	9	N	18					64
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64

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
10	106547	X	82082	-0-	-24465	-0-	82082	2			N	-0-					138
11	103110	X	77798	-0-	-25312	-0-	77798	2			N	-0-					138
12	98735	X	66476	-0-	-32259	-0-	66476	2			N	-0-					138
01	91884	X	4425	-0-	-87459	-0-	4425	2			N	-0-					138
02	76720	X	29698	-0-	-47022	-0-	29698	2			N	-0-					138
*03	83371	X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	110	1	3121	2	N	-0-					89
11	3570	X	2365	-0-	-1205	-0-	49	1	2316	2	N	-0-					89
12	3689	X	2037	-0-	-1652	-0-	21	1	2016	2	N	-0-					89
01	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	200	1	2008	2	N	-0-					89
02	2016	X	1178	-0-	-838	-0-	1178	2			N	-0-					89
03	2232	X	1984	-0-	-248	-0-	41	1	1943	2	N	-0-					89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					85
11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					85
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					85
01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					85
02	11704	X	10228	-0-	-1476	-0-	10226	2	2	9	N	2	2	8			85
03	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11643	2	24	9	N	22	22	8			85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5517	2	79	9	N	72					184
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4907	2	23	9	N	21					205
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6004	2	3	9	N	3					208
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5025	2	79	9	N	72	177	1			103
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5677	2	92	9	N	84					187
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5608	2	58	9	N	53	169	1			71

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7471	2	135	9	N	123					205
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7256	2	216	9	N	196	188	1			213
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7600	2	135	9	N	123	173	1			163
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7676	2	116	9	N	105	187	1			81
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6901	2	141	9	N	128					209
*03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4737	2	113	9	N	103	168	1			144

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	7923	-0-	-1656	-0-	7923	2			N	-0-					25
11	8160	X	7313	-0-	-847	-0-	7313	2			N	-0-					25
12	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9612	2	255	9	N	232	232	8			25
01	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	8169	2	95	9	N	86	86	8			25
02	7672	X	5867	-0-	-1805	-0-	5764	2	103	9	N	94	94	8			25
03	8494	X	4838	-0-	-3656	-0-	4838	2			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

10	43958	X	37044	-0-	-6914	-0-	36982	2	62	9	N	56	189	1			59
11	39990	X	34819	-0-	-5171	-0-	34743	2	76	9	N	69					128
12	40083	X	33342	-0-	-6741	-0-	33284	2	58	9	N	53	22	8			159
01	38998	X	32567	-0-	-6431	-0-	32554	2	13	9	N	12					171
02	33320	X	29239	-0-	-4081	-0-	29230	2	9	9	N	8					179
03	36890	X	33595	-0-	-3295	-0-	33536	2	59	9	N	54	54	8			179

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

10	5022	X	4621	-0-	-401	-0-	4621	2			N	-0-					59
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					59
12	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-					59
01	4619	X	3457	-0-	-1162	-0-	3457	2			N	-0-					59
02	4088	X	2246	-0-	-1842	-0-	2246	2			N	-0-					59
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

10	13516	X	12007	-0-	-1509	-0-	12007	2			N	-0-					79
11	12780	X	11612	-0-	-1168	-0-	11612	2			N	-0-					79
12	12679	X	12057	-0-	-622	-0-	12057	2			N	-0-					79
01	12524	X	11785	-0-	-739	-0-	11785	2			N	-0-					79
02	10920	X	10581	-0-	-339	-0-	10577	2	4	9	N	4					83
03	12059	X	11997	-0-	-62	-0-	11997	2			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					54
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					54
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3242	2	222	9	N	202	202	8			54
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	3831	2	607	9	N	552	552	8			54
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					54
03	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	8			54

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14756	X	11254	-0-	-3502	-0-	11254	2			N	-0-					187
11	14280	X	10526	-0-	-3754	-0-	10526	2			N	-0-					187
12	13826	X	11647	-0-	-2179	-0-	11647	2			N	-0-					187
01	13020	X	10776	-0-	-2244	-0-	10776	2			N	-0-					187
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10052	2	6	9	N	5	5	8			187
03	10881	X	10439	-0-	-442	-0-	10439	2			N	-0-					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28799	X	26977	-0-	-1822	-0-	26977	2			N	-0-					51
11	29400	X	24850	-0-	-4550	-0-	24850	2			N	-0-					51
12	30380	X	25148	-0-	-5232	-0-	25148	2			N	-0-					51
01	30380	X	23738	-0-	-6642	-0-	23738	2			N	-0-					51
02	25592	X	24592	-0-	-1000	-0-	24592	2			N	-0-					51
03	26970	X	26471	-0-	-499	-0-	26471	2			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

10	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	8552	2			N	-0-					159
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					159
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					159
01	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	8201	2			N	-0-					159
02	7336	X	7088	-0-	-248	-0-	7088	2			N	-0-					159
03	8122	X	7729	-0-	-393	-0-	7729	2			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

10	13299	X	12021	-0-	-1278	-0-	12021	2			N	-0-					40
11	12120	X	11566	-0-	-554	-0-	11566	2			N	-0-					40
12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					40
01	12338	X	12324	-0-	-14	-0-	12324	2			N	-0-					40
02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					40
03	11966	X	11946	-0-	-20	-0-	11946	2			N	-0-					40

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1263	2	52	9	N	47					208
11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1032	2	10	9	N	9					217
12	1364	N	761	-0-	-603	-0-	709	2	52	9	N	47	177	1			87
01	1302	N	632	-0-	-670	-0-	562	2	70	9	N	64					151
02	980	N	667	-0-	-313	-0-	642	2	25	9	N	23					174
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	187	1			97

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	6728	-0-	-2355	-0-	6728	2			N	-0-					28
11	8340	X	5919	-0-	-2421	-0-	5919	2			N	-0-					28
12	7812	X	5961	-0-	-1851	-0-	5961	2			N	-0-					28
01	7347	X	5607	-0-	-1740	-0-	5607	2			N	-0-					28
02	6328	X	5424	-0-	-904	-0-	5424	2			N	-0-					28
03	6727	X	6058	-0-	-669	-0-	6058	2			N	-0-					28

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
10	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					210
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1403	2	2	9	N	2					212
12	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			N	-0-					212
01	1488	N	567	-0-	-921	-0-	567	2			N	-0-					212
02	1316	N	1068	-0-	-248	-0-	1027	2	41	9	N	37					249
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					249

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
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7157	2	6	9	N	5					228
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					228
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6756	2	33	9	N	30	30	8			228
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3373	2	64	9	N	58	58	8			228
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					228
*03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			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
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					92
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					92
12	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					92
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					92
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					92
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	9300	X	8196	-0-	-1104	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8105	-0-	-625	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8093	-0-	-618	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7954	-0-	-757	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7111	-0-	-365	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	7721	2			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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3643	2	47	9	N	43					43
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					43
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	N	6					177
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3					180
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					180
01	1550	N	850	-0-	-700	-0-	850	2			N	-0-					180
02	1400	N	269	-0-	-1131	-0-	269	2			N	-0-					180
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	N	4					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	15109	-0-	-2096	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	14564	-0-	-1426	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15232	-0-	-1291	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
01	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
02	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
*03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	720	-0-	-427	-0-	717	2	3	9	N	3					44
11	1110	X	576	-0-	-534	-0-	576	2			N	-0-					44
12	1147	X	670	-0-	-477	-0-	637	2	33	9	N	30	30	8			44
01	1023	X	653	-0-	-370	-0-	647	2	6	9	N	5					49
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	N	14	10	8			53
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	1181	1	14133	2	N	-0-					-0-
11	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1115	1	14133	2	N	-0-					-0-
12	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	1012	1	14020	2	N	59	59	8			-0-
							65	9									
01	8401	X	5964	-0-	-2437	-0-	413	1	5551	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	2082	-0-	-12142	-0-	134	1	1903	2	N	41	41	8			-0-
							45	9									
03	15748	X	14	-0-	-15734	-0-	14	1			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1049	-0-	-594	-0-	1049	2			N	-0-					22
11	1590	X	590	-0-	-1000	-0-	590	2			N	-0-					22
12	1643	X	628	-0-	-1015	-0-	628	2			N	-0-					22
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					22
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					22
*03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9948	2	3	9	N	3	4	8			21

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

10	39711	X	36452	-0-	-3259	-0-	36442	2	10	9	N	9					147
11	37140	X	35121	-0-	-2019	-0-	35121	2			N	-0-					147
12	37603	X	35446	-0-	-2157	-0-	35446	2			N	-0-					147
01	37603	X	35149	-0-	-2454	-0-	35135	2	14	9	N	13	6	8			154
02	32928	X	31535	-0-	-1393	-0-	31518	2	17	9	N	15					169
03	36456	X	33095	-0-	-3361	-0-	33044	2	51	9	N	46	189	1			26

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

10	36611	X	19871	-0-	-16740	-0-	19871	2			N	-0-					11
11	33120	X	31229	-0-	-1891	-0-	31229	2			N	-0-					11
12	31837	X	15120	-0-	-16717	-0-	15120	2			N	-0-					11
01	27900	X	19533	-0-	-8367	-0-	19533	2			N	-0-					11
02	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-					11
*03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	8			11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	169	8			59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

10	17949	X	13673	-0-	-4276	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	12687	-0-	-3243	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14920	-0-	-859	-0-	14880	2	40	9	N	36	36	8			-0-
01	15779	X	14515	-0-	-1264	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13155	-0-	-677	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14188	-0-	-723	-0-	14169	2	19	9	N	17	17	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1055	-0-	-513	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	3389	-0-	-3369	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
12	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	14674	2	118	9	N	107	107	8			-0-
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14050	2	150	9	N	136	136	8			-0-
02	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30225	X	27485	-0-	-2740	-0-	2645	1	24819	2	N	19					126
							21	9									
11	29250	X	22422	-0-	-6828	-0-	2514	1	19889	2	N	17					143
							19	9									
12	30225	X	24314	-0-	-5911	-0-	2966	1	21285	2	N	57	23	8			177
							63	9									
01	30225	X	21888	-0-	-8337	-0-	3584	1	18284	2	N	18					195
							20	9									
02	25284	X	20194	-0-	-5090	-0-	2445	1	17616	2	N	121	191	1	47	8	78
							133	9									
03	27497	X	25354	-0-	-2143	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78

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
10	162577	X	162577	-0-	-0-	-0-	162577	2			N	-0-					26
11	155398	X	155398	-0-	-0-	-0-	155398	2			N	-0-					26
12	173179	X	173179	-0-	-0-	-0-	13831	1	159348	2	N	-0-					26
01	156395	X	149620	-0-	-6775	-0-	15127	1	134493	2	N	-0-					26
02	152040	X	144669	-0-	-7371	-0-	14785	1	129884	2	N	-0-					26
03	168330	X	166811	-0-	-1519	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	179	1	878	2	N	15					115
							17	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	N	23					138
							25	9									
12	1271	N	787	-0-	-484	-0-	219	1	559	2	N	8					146
							9	9									
01	1085	N	858	-0-	-227	-0-	103	1	737	2	N	16					162
							18	9									
02	896	N	467	-0-	-429	-0-	23	1	444	2	N	-0-					162
03	775	N	82	-0-	-693	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 14903

10	32426	X	28393	-0-	-4033	-0-	28348	2	45	9	N	41					215
11	30270	X	26832	-0-	-3438	-0-	26823	2	9	9	N	8					223
12	30628	X	26613	-0-	-4015	-0-	26573	2	40	9	N	36	23	8			236
01	30597	X	26085	-0-	-4512	-0-	26017	2	68	9	N	62	186	1	33	8	79
02	25648	X	21829	-0-	-3819	-0-	21801	2	28	9	N	25					104
03	28396	X	26356	-0-	-2040	-0-	26310	2	46	9	N	42					146

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

10	10819	X	9091	-0-	-1728	-0-	2375	1	6661	2	N	50					135
							55	9									
11	11790	X	8709	-0-	-3081	-0-	1718	1	6941	2	N	45					180
							50	9									
12	12710	X	5977	-0-	-6733	-0-	1804	1	4097	2	N	69	188	1	8	8	53
							76	9									
01	12710	X	4880	-0-	-7830	-0-	1084	1	3745	2	N	46	10	8			89
							51	9									
02	9240	X	3394	-0-	-5846	-0-	274	1	3120	2	N	-0-					89
03	9083	X	4782	-0-	-4301	-0-	1190	1	3495	2	N	88	159	1			18
							97	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

10	9052	X	7734	-0-	-1318	-0-	73	1	7661	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7678	-0-	-422	-0-	72	1	7606	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7973	-0-	-397	-0-	81	1	7892	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7045	-0-	-1325	-0-	90	1	6955	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6375	-0-	-849	-0-	84	1	6291	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-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

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	30	30	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
RESACA OPERATING COMPANY 703238
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3			Y	-0-					-0-
11	13620	X	12059	-0-	-1561	-0-	12059	3			Y	-0-					-0-
12	14074	X	12954	-0-	-1120	-0-	12954	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	12331	-0-	-1836	-0-	12331	3			Y	-0-					-0-
02	12796	X	11794	-0-	-1002	-0-	11794	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	12014	-0-	-2153	-0-	12014	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

10	899 N	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2494	2	287	9	N	261					261
02	2800 N	5974	-0-	3174	3174	5817	2	157	9	N	143	188	1			216
*03	3100 N	8117	-0-	5017	8191	7402	2	715	9	N	650	383	1			483

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	3402	3	15	9	N	14					157
11	3600 X	2761	-0-	-839	-0-	2752	3	9	9	N	8					165
12	3472 X	2032	-0-	-1440	-0-	2030	3	2	9	N	2					167
01	3472 X	2918	-0-	-554	-0-	2900	3	18	9	N	16					183
02	3080 X	2389	-0-	-691	-0-	2386	3	3	9	N	3					186
03	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2523	3	11	9	N	10	176	1			20

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

10	8091 X	7542	-0-	-549	-0-	7474	3	68	9	N	62	187	1			91
11	7650 X	7394	-0-	-256	-0-	7325	3	69	9	N	63					154
12	7905 X	7517	-0-	-388	-0-	7444	3	73	9	N	66					220
01	7905 X	7292	-0-	-613	-0-	7205	3	87	9	N	79	190	1			109
02	6916 X	6854	-0-	-62	-0-	6791	3	63	9	N	57					166
03	7626 X	7524	-0-	-102	-0-	7465	3	59	9	N	54					220

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	3680	3	6	9	N	5					116
11	3750	X	3333	-0-	-417	-0-	3326	3	7	9	N	6					122
12	3844	X	3438	-0-	-406	-0-	3438	3			N	-0-					122
01	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	3531	3	1	9	N	1					123
02	3332	X	2870	-0-	-462	-0-	2866	3	4	9	N	4					127
03	3689	X	2496	-0-	-1193	-0-	2496	3			N	-0-					127

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1891	-0-	-239	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1415	3	360	4	N	-0-					-0-
02	1764	N	1663	-0-	-101	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, EAST (STRAWN) 38256 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
G P II ENERGY, INC. 292232
MITCHELL WELL #: RRCID -> 142680 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8584 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-				-0-
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-				-0-
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-				-0-
01	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2		N	-0-				-0-
02	3696 X	3114	-0-	-582	-0-	3114	2		N	-0-				-0-
*03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3		N	-0-				-0-
11	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7131	3	1 9	N	1	1	8		-0-
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3		N	-0-				-0-
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3		N	-0-				-0-
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3		N	-0-				-0-
*03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3		N	-0-				-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647 2		N	-0-			-0-
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226 2		N	-0-			-0-
12	8463 X	8433	-0-	-30	-0-	8433 2		N	-0-			-0-
01	8525 X	8401	-0-	-124	-0-	8401 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7625	-0-	7625	7625	7625 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8421	-0-	8421	16046	8421 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2		N	-0-			176
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			176
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228 2		N	-0-			176
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186 2		N	-0-			176
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	152 2		N	-0-			176
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	483 2	9 9	N	8			184

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1218 3	33 9	Y	30			79
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	685 3	12 9	Y	11			90
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011 3	23 9	Y	21			111
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231 3	37 9	Y	34	133 1		12
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266 3	32 9	Y	29			41
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545 3	37 9	Y	34			75

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	400 3	3 9	Y	3			52
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	195 3	9 9	Y	8			60
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332 3	3 9	Y	3			63
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	404 3	15 9	Y	14	44 1		33
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	Y	4			37
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2		N	-0-			-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071 2		N	-0-			-0-

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
10	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14395 2		N	-0-			-0-
11	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	14387 2		N	-0-			-0-
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251 2		N	-0-			-0-
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753 2		N	-0-			-0-
02	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2		N	-0-			-0-
*03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2		N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	300041 X	300041	-0-	-0-	-0-	300041	3		N	-0-			-0-
11	297530 X	297530	-0-	-0-	-0-	297530	3		N	-0-			-0-
12	291679 X	288729	-0-	-2950	-0-	288729	3		N	-0-			-0-
01	291679 X	283822	-0-	-7857	-0-	283822	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	242728	-0-	242728	242728	242728	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	265723	-0-	265723	508451	265723	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	1			N	-0-				-0-
11	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	6588	1			N	-0-				-0-
12	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	6287	1			N	-0-				-0-
01	7254	X	6262	-0-	-992	-0-	6262	1			N	-0-				-0-
02	6552	X	6015	-0-	-537	-0-	6015	1			N	-0-				-0-
*03	7130	X	6271	-0-	-859	-0-	6271	1			N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

10	899	N	505	-0-	-394	-0-	496	1	9	9	N	8				175
11	870	N	439	-0-	-431	-0-	420	1	19	9	N	17				192
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	465	1	10	9	N	9				201
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	1			N	-0-				201
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-				201
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-				201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					89
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			N	-0-					89
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					89
01	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					89
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					89
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					131
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					131
12	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-					131
01	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	2471	2			N	-0-					131
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					131
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					131

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2443	-0-	-1928	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3620	-0-	-328	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					28
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1					29
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	807	2	1	9	Y	1					30
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			Y	-0-					30
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	716	2	20	9	Y	18					48
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	793	2	1	9	Y	1					49

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
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			Y	-0-					28
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	766	2	1	9	Y	1					29
12	1023	N	636	-0-	-387	-0-	635	2	1	9	Y	1					30
01	992	N	617	-0-	-375	-0-	617	2			Y	-0-					30
02	728	N	534	-0-	-194	-0-	514	2	20	9	Y	18					48
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					49

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
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-			42
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	1		N	-0-			42
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-			42
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			42
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			42
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
*03	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

10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	248 #	46	-0-	-202	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			1
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			1
12	620 #	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			1
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	624	3	21 4	N	-0-	1 1		-0-
02	588 #	436	-0-	-152	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	651 #	544	-0-	-107	-0-	544	3		N	-0-			-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

10	806	#	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					1
11	780	#	712	-0-	-68	-0-	712	3			Y	-0-					1
12	744	#	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					1
01	775	#	515	-0-	-260	-0-	488	3	27	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2581	-0-	-599	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3299	-0-	-669	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	5895	-0-	-3095	-0-	1906	1	3989	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	5703	-0-	-2817	-0-	1978	1	3725	3	N	-0-					-0-
12	8804	X	5405	-0-	-3399	-0-	1863	1	3542	3	N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	792	1	8808	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7599	-0-	7599	7599	249	1	7350	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	8387	-0-	8387	15986	8387	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

10	4433	X	3	-0-	-4430	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	29	-0-	-3601	-0-	10	1	19	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	1054	-0-	-2697	-0-	363	1	691	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	792	-0-	-2370	-0-	792	1			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	2675	2675	1			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2851	-0-	2851	5526	2849	1	2	3	N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

10	3100	N	8060	-0-	4960	8712	2606	1	5454	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	7622	-0-	4622	13334	2644	1	4978	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7082	-0-	3982	17316	2441	1	4641	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	792	-0-	-2308	15008	792	1			N	-0-					-0-
02	15284	X	276	-0-	-15008	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03	1550	X	385	-0-	-1165	-0-	321	1	63	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
MIDLAND TMG INC. 565875
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	274	-0-	-625	-0-	22	3	252	9	N	229	219	1			150
11	930 N	25	-0-	-905	-0-	3	3	22	9	N	20					170
12	868 N	15	-0-	-853	-0-	12	3	3	9	N	3					173
01	279 N	17	-0-	-262	-0-	15	3	2	9	N	2					175
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					187
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					187

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	465 N	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12932	3	24	9	N	22					158
11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12040	3	15	9	N	14					172
12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12581	3	17	9	N	15					187
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11118	3	19	9	N	17					204
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10990	3	24	9	N	22	175	1			51
*03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12016	3	20	9	N	18					69

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

10	961	X	472	-0-	-489	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	3	N	-0-					-0-
12	837	X	825	-0-	-12	-0-	60	1	765	3	N	-0-					-0-
01	837	X	584	-0-	-253	-0-	60	1	524	3	N	-0-					-0-
02	896	X	711	-0-	-185	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
03	992	X	816	-0-	-176	-0-	60	1	756	3	N	-0-					-0-

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

10	899	#	603	-0-	-296	-0-	572	3	31	9	Y	28	25	0			82
11	870	#	627	-0-	-243	-0-	627	3			Y	-0-					82
12	899	#	698	-0-	-201	-0-	635	3	63	9	Y	57	53	0			86
01	775	#	612	-0-	-163	-0-	595	3	17	9	Y	15	27	0			74
02	672	#	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-					74
03	713	#	449	-0-	-264	-0-	417	3	32	9	Y	29	29	0			74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	5	5			113
11	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					113
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					113
01	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					113
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					114
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114

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

10	3282		3282	-0-	-0-	-0-	2189	1	1065	2	N	25					160
							28	9									
11	3859		3859	-0-	-0-	-0-	2189	1	1612	2	N	53					213
							58	9									
12	3827		3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1565	2	N	66	188	0			91
							73	9									
01	3284		3284	-0-	-0-	-0-	2189	1	1055	2	N	36					127
							40	9									
02	3155		3155	-0-	-0-	-0-	2189	1	933	2	N	30					157
							33	9									
03	2790		2265	-0-	-525	-0-	2189	1	76	9	N	69					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	7528	-0-	-3384	-0-	837	1	6691	2	N	-0-			19
11	10560	X	463	-0-	-10097	-0-	270	1	193	2	N	-0-			19
12	10912	X	3553	-0-	-7359	-0-	621	1	2932	2	N	-0-			19
01	10106	X	5064	-0-	-5042	-0-	783	1	4281	2	N	-0-			19
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	756	1	5715	2	N	-0-			19
*03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	837	1	6127	2	N	-0-			19

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

10	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	1209	1	17686	2	N	-0-			-0-
11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	1170	1	17982	2	N	-0-			-0-
12	19530	X	18642	-0-	-888	-0-	1209	1	17433	2	N	-0-			-0-
01	19530	X	15756	-0-	-3774	-0-	1131	1	14625	2	N	-0-			-0-
02	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	1092	1	16839	2	N	-0-			-0-
*03	19778	X	16865	-0-	-2913	-0-	1209	1	15656	2	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

10	10695	X	10199	-0-	-496	-0-	10199	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	10028	-0-	-382	-0-	10028	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	9492	-0-	-1265	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	8672	-0-	-2085	-0-	8672	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	9281	-0-	-71	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
*03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

10	16027	X	14468	-0-	-1559	-0-	900	1	13568	2	N	-0-			26
11	15510	X	13533	-0-	-1977	-0-	900	1	12633	2	N	-0-			26
12	15748	X	11743	-0-	-4005	-0-	900	1	10843	2	N	-0-			26
01	15748	X	13921	-0-	-1827	-0-	840	1	13081	2	N	-0-			26
02	13580	X	12336	-0-	-1244	-0-	840	1	11496	2	N	-0-			26
*03	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	930	1	14204	2	N	-0-			26

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					60
11	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					60
12	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					60
01	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					60
02	980	#	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-					60
03	1085	#	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-					60

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					28
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					28
03	217	#	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					28

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

10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					10
11	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-					10
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10
01	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			N	-0-					10
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					10
03	1333	N	277	-0-	-1056	-0-	277	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	5	3	13	4	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

10	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	2853	3			N	-0-					125
11	2760	X	2018	-0-	-742	-0-	2018	3			N	-0-					125
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					125
01	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	2743	3			N	-0-					125
02	2996	X	2727	-0-	-269	-0-	2727	3			N	-0-					125
03	3379	X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	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

10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
10	3100	N	4304	-0-	1204	1379	3488	3	816	4	N	-0-					112
11	4234	X	2855	-0-	-1379	-0-	2855	3			N	-0-					112
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1067	3	2231	4	N	-0-					112
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					112
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	3	4	9	N	4					116
03	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2388	3	11	9	N	10					126

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
10	2480	X	1999	-0-	-481	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1570	-0-	-560	-0-	1547	2	23	9	Y	21	17	0			4
12	2201	X	392	-0-	-1809	-0-	234	2	158	9	Y	144	125	0			23
01	2201	X	753	-0-	-1448	-0-	675	2	78	9	Y	71	83	0			11
02	1988	X	1279	-0-	-709	-0-	1236	2	43	9	Y	39	43	0			7
03	1984	X	1499	-0-	-485	-0-	1467	2	32	9	Y	29	30	0			6

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
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990		-0-	-0-	-8990	-0-					Y	19	19	1			5
11	DLQ G-10		8903	-0-	8903	8903	8869	3	34	9	Y	31	30	1			6
12	DLQ G-10		8411	-0-	8411	17314	8382	3	29	9	Y	26	24	1			8
01	DLQ G-10		8237	-0-	8237	25551	7958	3	243	4	Y	33	28	1			13
							36	9									
*02	30668		5117	-0-	-25551	-0-	5088	3	29	9	Y	26	30	1			9
*03	7993	R	7993	-0-	-0-	-0-	7952	3	41	9	Y	37	34	1			12

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					160
11	300	#	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					160
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					160
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					160
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	270	3	6	9	N	5					165
*03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					165

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

10	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

10	682	#	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	660	#	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	682	#	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	651	#	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	560	#	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	434	#	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-

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

10	3200		3200	-0-	-0-	-0-	3188	3	12	9	Y	11	22	1			2
11	1946		1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	5036		5036	-0-	-0-	-0-	4999	3	37	9	Y	34	25	1			9
01	1935		1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	17	9	Y	15	21	1			3
02	4211		4211	-0-	-0-	-0-	4180	3	31	9	Y	28	27	1			4
*03	4560		4560	-0-	-0-	-0-	4518	3	42	9	Y	38	36	1			6

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	Y	7					38
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5	17	1			26
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	280	2	3	9	Y	3					29
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	276	2	3	9	Y	3					32
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					35
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	17	1			21

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OMAR OPERATING COMPANY 622620
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1792	3	113	9	N	103					187
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1957	3	130	9	N	118	170	0			135
12	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	1213	3	55	9	N	50	157	0			28
01	2139	X	96	-0-	-2043	-0-	92	3	4	9	N	4					32
02	1960	X	190	-0-	-1770	-0-	181	3	9	9	N	8					40
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					40

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7					29
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	17	1			16
12	899	N	567	-0-	-332	-0-	564	2	3	9	Y	3					19
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	552	2	4	9	Y	4					23
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3					26
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	17	1			11

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
*06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2012	-0-	2012	2012	2012	3			Y	-0-					-0-
*09	800	N	1860	-0-	1060	3072	1860	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1722	-0-	-1378	1694	1699	3	23	9	Y	21	17	1			4
*11	3000	N	1421	-0-	-1579	115	1346	3	75	9	Y	68	57	1			15
12	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1485	3	14	9	Y	13	25	1			3
01	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	3	10	9	Y	9	8	1			1
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1506	3	42	9	Y	38	33	1			6

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

10	217 #	102	-0-	-115	-0-	69	2	33	9	N	30					157
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	67	2	46	9	N	42					199
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	100	2	42	9	N	38					237
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	58	2	48	9	N	44					281
*02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	115	2	34	9	N	31					312
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	91	2	39	9	N	35	161	1			186

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

10	35712 X	23118	-0-	-12594	-0-	23118	3			N	-0-					-0-
11	31710 X	29914	-0-	-1796	-0-	29914	3			N	-0-					-0-
12	32767 X	16371	-0-	-16396	-0-	16371	3			N	-0-					-0-
01	32767 X	30387	-0-	-2380	-0-	30387	3			N	-0-					-0-
02	33812 X	33812	-0-	-0-	-0-	33812	3			N	-0-					-0-
*03	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					105
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					105
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					105
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					105
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					105
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					105

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA OPERATING COMPANY 703238
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

10	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	480 #	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	496 #	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	496 #	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

10	651 #	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	660 #	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	682 #	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	560 #	296	-0-	-264	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	17050 #	13331	-0-	-3719	-0-	13276	3	55	9	Y	50	62	1			39
11	16500 #	12549	-0-	-3951	-0-	12476	3	73	9	Y	66	33	1			72
12	17050 #	14458	-0-	-2592	-0-	14394	3	64	9	Y	58	78	1			52
01	16020 R	16020	-0-	-0-	-0-	15941	3	79	9	Y	72	72	1			52
02	13916 #	13811	-0-	-105	-0-	13658	3	153	9	Y	139	72	1			119
*03	16139 R	16139	-0-	-0-	-0-	15930	3	209	9	Y	190	78	1			231

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

10	20150 #	19670	-0-	-480	-0-	17513	3	2024	4	N	121	158	1			94
						133	9									
11	22568 R	22568	-0-	-0-	-0-	22122	3	264	4	N	165	79	1			180
						182	9									
12	22804 R	22804	-0-	-0-	-0-	22635	3	169	9	N	154	195	1			139
01	22361 R	22361	-0-	-0-	-0-	20237	3	1923	4	N	183	188	1			134
						201	9									
02	19461 R	19461	-0-	-0-	-0-	19325	3	136	9	N	124	152	1			106
*03	20034 R	20034	-0-	-0-	-0-	19902	3	132	9	N	120	70	1			156

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

10	14539 #	10613	-0-	-3926	-0-	10131	3	482	9	Y	438	527	1			70
11	12051 R	12051	-0-	-0-	-0-	11141	3	910	9	Y	827	610	1			287
12	13981 #	5889	-0-	-8092	-0-	5545	3	344	9	Y	313	509	1			91
01	11625 #	6255	-0-	-5370	-0-	5637	3	618	9	Y	562	523	1			130
02	11256 #	7242	-0-	-4014	-0-	6960	3	282	9	Y	256	179	1			207
03	12462 #	10754	-0-	-1708	-0-	10354	3	400	9	Y	364	279	1			292

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	3131 #	3121	-0-	-10	-0-	3117	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	INC G-10	4468	-0-	4468	4468	4459	3	9	9	Y	8	8	1			4
12	6241 R	1773	-0-	-4468	-0-	1770	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	3131 #	2428	-0-	-703	-0-	2422	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	3640 #	1906	-0-	-1734	-0-	1904	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4030 #	3850	-0-	-180	-0-	3847	3	3	9	Y	3	3	1			1

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1456	-0-	-254	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
12	1767 X	1460	-0-	-307	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
01	1767 X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744	2		N	-0-			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	4991 X	4805	-0-	-186	-0-	4783	3	22	9	Y	20					354
11	4830 X	4087	-0-	-743	-0-	4051	3	36	9	Y	33					387
12	4805 X	2850	-0-	-1955	-0-	2820	3	30	9	Y	27					414
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5040	3	55	9	Y	50					464
02	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3712	3	37	9	Y	34	360	1			138
03	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4028	3	34	9	Y	31					169

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

10	775 N	651	-0-	-124	-0-	650	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	744 N	411	-0-	-333	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	651 N	381	-0-	-270	-0-	380	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	644 N	456	-0-	-188	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					11
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					11
12	1829 N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			Y	-0-					11
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					11
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					11
*03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	556	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	515	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	3	1	9	Y	1	1	1			1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	Y	12	11	1			5
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	3	12	9	Y	11	11	1			5
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1066	3	12	9	Y	11	11	1			5
01	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	988	3	12	9	Y	11	11	1			5
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	3	12	9	Y	11	11	1			5
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					7
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					7
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					7
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					7
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					7
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					14
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					14
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					14
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					14
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
11	5370 X	4278	-0-	-1092	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
12	5549 X	4503	-0-	-1046	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	5549 X	4303	-0-	-1246	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3797	-0-	-431	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
03	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

10	6200 X	207	-0-	-5993	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	5790 X	2260	-0-	-3530	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
12	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4030 X	842	-0-	-3188	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	612	3412	3			Y	-0-					-0-
*03	4246 X	3634	-0-	-612	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	12214	X	11871	-0-	-343	-0-	11717	3	154	9	Y	140	159	1			110
11	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12125	3	180	9	Y	164	92	1			182
12	12462	X	12001	-0-	-461	-0-	11855	3	146	9	Y	133	196	1			119
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12967	3	201	9	Y	183	168	1			134
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11601	3	136	9	Y	124	152	1			106
*03	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12698	3	131	9	Y	119	70	1			155

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

10	1426	X	553	-0-	-873	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	265	-0-	-547	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

10	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	4176	3	42	9	Y	38	41	1			8
11	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	3911	3	25	9	Y	23	26	1			5
12	4309	X	3711	-0-	-598	-0-	3690	3	21	9	Y	19	18	1			6
01	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	3554	3	35	9	Y	32	25	1			13
02	3808	X	3340	-0-	-468	-0-	3290	3	50	9	Y	45	41	1			17
03	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	3796	3	70	9	Y	64	68	1			13

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

10	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2717	-0-	-83	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

10	1085	N	927	-0-	-158	-0-	874	3	53	9	Y	48	45	1			31
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1127	3	75	9	Y	68	65	1			34
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1157	3	76	9	Y	69	49	1			54
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	Y	42	79	1			17
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1002	3	83	9	Y	75	67	1			25
03	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	996	3	62	9	Y	56	33	1			48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

10	1240	N	896	-0-	-344	-0-	817	3	79	4	Y	-0-					-0-
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	978	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	662	3	37	4	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

10	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	1885	2	84	9	N	76					156
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3069	2	111	9	N	101	173	1			84
12	2635	X	1786	-0-	-849	-0-	1687	2	99	9	N	90					174
*01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6367	2	95	9	N	86	186	1			74
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5841	2	87	9	N	79					153
*03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7160	2	100	9	N	91	185	1			59

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

10	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	4858	2	6	9	Y	5					51
11	4440	X	3536	-0-	-904	-0-	3525	2	11	9	Y	10					61
12	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3777	2	10	9	Y	9					70
01	4588	X	1163	-0-	-3425	-0-	1160	2	3	9	Y	3					73
02	4144	X	2822	-0-	-1322	-0-	2808	2	14	9	Y	13					86
03	4588	X	3596	-0-	-992	-0-	3586	2	10	9	Y	9					95

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

10	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	3645	2	7	9	Y	6					59
11	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4064	2	10	9	Y	9					68
12	4991	X	2850	-0-	-2141	-0-	2840	2	10	9	Y	9					77
01	4991	X	2774	-0-	-2217	-0-	2768	2	6	9	Y	5	9	7			73
02	3808	X	2811	-0-	-997	-0-	2797	2	14	9	Y	13					86
03	4216	X	3001	-0-	-1215	-0-	2991	2	10	9	Y	9					95

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9					67
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y	15					82
12	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1111	2	17	9	Y	15					97
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1207	2	22	9	Y	20					117
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20					137
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16					153

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

10	94	N	33	-0-	-61	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	291	-0-	-600	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

10	1100	N	569	-0-	-531	535	569	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	515	-0-	-535	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

10	1100	N	407	-0-	-693	69	407	3			N	-0-					-0-
11	437	N	368	-0-	-69	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					5

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					17
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	101	2	168	9	N	153					170

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-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
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	790	-0-	-450	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	526	-0-	-838	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-					-0-
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	2		N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-					-0-
12	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2		N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-				N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2		N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

10	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2		N	-0-					-0-
11	1440	N	1004	-0-	-436	-0-	1004	2		N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
10	806	N	384	-0-	-422	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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
10	2046	X	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-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
10	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	630	N	180	-0-	-450	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

RESACA OPERATING COMPANY 703238
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					47
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					47
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					47
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					47
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					47
*03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

10	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					47
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					47
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					47
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					47
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					47
*03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

CENTRAL STATE BANK WELL #: 3A RRCID -> 126699 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2482 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTRAL STATE BANK WELL #: 8 RRCID -> 126700 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2478 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4					39
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					39
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-					39
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-					39
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	196	2			Y	-0-					39
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					39

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					19
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					19
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					19
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					19
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					19

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					1
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					1
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	2			Y	-0-					1
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					22
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					22
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					22
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					22
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	2			Y	-0-					22
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					20
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					20
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					20
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					20
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	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
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-

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
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-

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
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	436	2	42	9	Y	38	56	1			18
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	445	2	41	9	Y	37	29	1			26
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	420	2	36	9	Y	33	29	1			30
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	Y	37	30	1	2	8	35
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	Y	52	27	1	1	8	59
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	454	2	72	9	Y	65	55	1			69

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
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-

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
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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
02	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3	N	-0-			-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		125	-0-	125	250	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	492	-0-	492	889	492	3			Y	-0-					-0-
*03	1645	X	756	-0-	-889	-0-	756	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

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
10	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			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
10	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
10	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	837 N	736	-0-	-101	-0-	690	3	46	9	N	42	43	1		27
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	820	3	51	9	N	46	50	1		23
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	839	3	51	9	N	46	33	1		36
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	575	3	30	9	N	27	52	1		11
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	729	3	55	9	N	50	45	1		16
03	899 N	765	-0-	-134	-0-	723	3	42	9	N	38	22	1		32

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

10	2852 #	2481	-0-	-371	-0-	2481	3	Y	-0-			-0-
11	2610 #	2549	-0-	-61	-0-	2549	3	Y	-0-			-0-
12	2697 #	2442	-0-	-255	-0-	2442	3	Y	-0-			-0-
01	2480 #	831	-0-	-1649	-0-	831	3	Y	-0-			-0-
02	2380 #	1248	-0-	-1132	-0-	1248	3	Y	-0-			-0-
03	2635 #	1487	-0-	-1148	-0-	1487	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	2046 #	1393	-0-	-653	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
01	8135 R	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			Y	-0-					-0-
02	6134 R	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
*03	6885 R	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3100 #	2820	-0-	-280	-0-	2756	3	64	9	N	58	172	0			33
11	3000 #	2626	-0-	-374	-0-	2565	3	61	9	N	55					88
12	2852 #	2239	-0-	-613	-0-	2198	3	41	9	N	37					125
01	2821 #	2743	-0-	-78	-0-	2585	3	86	4	N	65					190
						72	9									
02	2548 #	2296	-0-	-252	-0-	2264	3	32	9	N	29	177	0			42
*03	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	2785	3	73	9	N	66					108

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4828 R	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4730 R	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
12	4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
01	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3525	3	160	4	N	-0-					-0-
02	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
*03	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1922 #	1089	-0-	-833	-0-	1085	3	4	9	Y	4					69
11	1860 #	399	-0-	-1461	-0-	392	3	7	9	Y	6					75
12	1922 #	597	-0-	-1325	-0-	585	3	12	9	Y	11					86
01	1922 #	934	-0-	-988	-0-	857	3	65	4	Y	11					97
						12	9									
02	1680 #	982	-0-	-698	-0-	973	3	9	9	Y	8					105
*03	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	Y	8					113

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1073	-0-	-167	-0-	1069	3	4	9	Y	4					63
11	1170 #	1078	-0-	-92	-0-	1068	3	10	9	Y	9					72
12	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10					82
01	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1231	3	40	4	Y	11					93
						12	9									
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					101
03	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1118	3	9	9	Y	8					109

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2108 #	1889	-0-	-219	-0-	4	1	1861	3	Y	22	22	0			6
						24	9									
11	2130 #	2127	-0-	-3	-0-	4	1	2102	3	Y	19	18	0			7
						21	9									
12	2356 #	2352	-0-	-4	-0-	4	1	2324	3	Y	22	18	0			11
						24	9									
01	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	7	1	2481	3	Y	33	31	0			13
						85	4	36	9							
02	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	4	1	2729	3	Y	21	26	0			8
						23	9									
*03	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	3	Y	28	20	0			16
						31	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11306	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			Y	-0-					-0-
11	8144	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-
12	8458	8458	-0-	-0-	-0-	8458	3			Y	-0-					-0-
01	5962	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
02	8850	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
*03	14192	14192	-0-	-0-	-0-	14192	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	T. A.	3431	-0-	3431	3490	3431	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2721	-0-	2721	6211	2721	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	2928	-0-	2928	9139	2928	3			Y	-0-					-0-
02	16837	3849	-0-	-12988	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
*03	4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	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
10	16413	16413	-0-	-0-	-0-	16413	3			Y	-0-					-0-
11	15329	15329	-0-	-0-	-0-	15329	3			Y	-0-					-0-
12	15580	15580	-0-	-0-	-0-	15580	3			Y	-0-					-0-
01	16540	16540	-0-	-0-	-0-	16078	3	462	4	Y	-0-					-0-
02	14100	14100	-0-	-0-	-0-	14100	3			Y	-0-					-0-
*03	15813	15813	-0-	-0-	-0-	15813	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
10	6749	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-
11	6164	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
12	6891	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			Y	-0-					-0-
01	6708	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
02	6045	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
03	5456	2331	-0-	-3125	-0-	2331	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
10	2232 #	2128	-0-	-104	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
11	2070 #	1931	-0-	-139	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
12	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
01	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2176	3	63	4	Y	-0-					-0-
02	1932 #	1842	-0-	-90	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	2139 #	1930	-0-	-209	-0-	1930	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	15991	15991	-0-	-0-	-0-	15944	3	47	4	Y	-0-					-0-
11	12959	12959	-0-	-0-	-0-	12959	3			Y	-0-					-0-
12	13713	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3			Y	-0-					-0-
01	11233	11233	-0-	-0-	-0-	11233	3			Y	-0-					-0-
02	11218	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3			Y	-0-					-0-
*03	15713	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11484	11484	-0-	-0-	-0-	11450	3	34	4	Y	-0-			-0-
11	11627	11627	-0-	-0-	-0-	11627	3			Y	-0-			-0-
12	13415	13415	-0-	-0-	-0-	13415	3			Y	-0-			-0-
01	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			Y	-0-			-0-
02	12918	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-			-0-
*03	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

10	5456	3800	-0-	-1656	-0-	23	1	3708	3	Y	-0-			-0-
						69	4							
11	6063	6063	-0-	-0-	-0-	35	1	6028	3	Y	-0-			-0-
12	6577	6577	-0-	-0-	-0-	29	1	6548	3	Y	-0-			-0-
01	6217	6217	-0-	-0-	-0-	19	1	6054	3	Y	-0-			-0-
						144	4							
02	5844	5844	-0-	-0-	-0-	20	1	5715	3	Y	-0-			-0-
						109	4							
*03	5552	5552	-0-	-0-	-0-	3	1	5110	3	Y	-0-			-0-
						439	4							

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

10	16438	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3			Y	-0-			-0-
11	14554	14554	-0-	-0-	-0-	14554	3			Y	-0-			-0-
12	14521	14521	-0-	-0-	-0-	14521	3			Y	-0-			-0-
01	13085	13085	-0-	-0-	-0-	12693	3	392	4	Y	-0-			-0-
02	7102	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-			-0-
*03	13569	13569	-0-	-0-	-0-	13569	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2487	-0-	2487	2487	2487	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1712	-0-	1712	4199	1712	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	5331	1132	3			Y	-0-			-0-
02	90670	3736	-0-	-86934	-0-	3736	3			Y	-0-			-0-
*03	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

10	16296	16296	-0-	-0-	-0-	16248	3	48	4	Y	-0-			-0-
11	14917	14917	-0-	-0-	-0-	14917	3			Y	-0-			-0-
12	13941	13941	-0-	-0-	-0-	13941	3			Y	-0-			-0-
01	11751	11751	-0-	-0-	-0-	11751	3			Y	-0-			-0-
02	10459	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			Y	-0-			-0-
*03	13275	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

10	310 #	306	-0-	-4	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-			-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	317	3	27	4	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13479	13479	-0-	-0-	-0-	13440	3	39	4	Y	-0-					-0-
11	12117	12117	-0-	-0-	-0-	12117	3			Y	-0-					-0-
12	13301	13301	-0-	-0-	-0-	13301	3			Y	-0-					-0-
01	12485	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3			Y	-0-					-0-
02	11973	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
*03	12897	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10598	10598	-0-	-0-	-0-	10567	3	31	4	Y	-0-					-0-
11	9482	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3			Y	-0-					-0-
12	9379	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3			Y	-0-					-0-
01	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
02	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			Y	-0-					-0-
*03	7555	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	6569	-0-	6569	6569	6569	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4823	-0-	4823	11392	4823	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	3212	-0-	3212	14604	3116	3	96	4	Y	-0-					-0-
02	21207	6603	-0-	-14604	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
*03	10824	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25636	25636	-0-	-0-	-0-	13	1	23946	3	Y	-0-					-0-
						1677	4									
11	27699	27699	-0-	-0-	-0-	21	1	27678	3	Y	-0-					-0-
12	21567	21567	-0-	-0-	-0-	28	1	21539	3	Y	-0-					-0-
01	24784	24784	-0-	-0-	-0-	11	1	24046	3	Y	-0-					-0-
						727	4									
02	21239	21239	-0-	-0-	-0-	8	1	20749	3	Y	-0-					-0-
						482	4									
*03	22338	22338	-0-	-0-	-0-	7	1	22331	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15237	15237	-0-	-0-	-0-	90	1	14857	3	Y	-0-					-0-
						290	4									
11	20715	20715	-0-	-0-	-0-	75	1	20640	3	Y	-0-					-0-
12	13242	13242	-0-	-0-	-0-	74	1	13168	3	Y	-0-					-0-
01	13030	13030	-0-	-0-	-0-	62	1	12551	3	Y	-0-					-0-
						417	4									
02	12238	12238	-0-	-0-	-0-	65	1	12173	3	Y	-0-					-0-
*03	11045	11045	-0-	-0-	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-					-0-
						1493	4									

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7079	7079	-0-	-0-	-0-	7058	3	21	4	Y	-0-					-0-
11	6522	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			Y	-0-					-0-
12	6401	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
01	5874	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-					-0-
02	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
*03	6780	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	38091	-0-	38091	38091	38091	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	27851	-0-	27851	65942	27851	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	35900	-0-	35900	101842	35900	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	32939	-0-	32939	134781	32939	2			Y	-0-					-0-
*03	134896	115	-0-	-134781	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

10	24410	24410	-0-	-0-	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	26027	-0-	26027	26197	26027	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	35477	-0-	35477	61674	35477	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	4523	-0-	4523	66197	4523	2			N	-0-					-0-
*03	103397	37200	-0-	-66197	-0-	37200	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

10	36944	36944	-0-	-0-	-0-	36944	2			N	-0-					-0-
11	34693	34693	-0-	-0-	-0-	34693	2			N	-0-					-0-
12	38752	38752	-0-	-0-	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
01	39346	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-
02	36592	36592	-0-	-0-	-0-	36592	2			N	-0-					-0-
*03	25748	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	10099	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	31798	31798	-0-	-0-	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
12	33471	33471	-0-	-0-	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
01	30446	30446	-0-	-0-	-0-	30446	2			N	-0-					-0-
*02	29183	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
*03	17507	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

10	11289	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
11	11733	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	11894	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
01	11425	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10538	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
*03	10052	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

10	845	845	-0-	-0-	-0-	767	3	78	4	N	-0-					-0-
11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	907 R	907	-0-	-0-	-0-	878	3	29	4	N	-0-					-0-
02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*03	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	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 #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788		788	-0-	-0-	-0-	715	3	73	4	Y	-0-					-0-
11	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	819	3	27	4	Y	-0-					-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

10	16333		16333	-0-	-0-	-0-	16333	3			Y	-0-					-0-
11	13457		13457	-0-	-0-	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-
12	15623		15623	-0-	-0-	-0-	15623	3			Y	-0-					-0-
01	17953		17953	-0-	-0-	-0-	17953	3			Y	-0-					-0-
02	16528		16528	-0-	-0-	-0-	16528	3			Y	-0-					-0-
*03	17989		17989	-0-	-0-	-0-	17989	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

10	930	#	879	-0-	-51	-0-	798	3	81	4	N	-0-					-0-
11	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1317	3	44	4	N	-0-					-0-
02	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*03	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

10	2305		2305	-0-	-0-	-0-	2091	3	214	4	N	-0-					-0-
11	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2395	3	80	4	N	-0-					-0-
02	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*03	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

10	520691		20632	-0-	-500059	-0-	20632	3			N	-0-					-0-
11	17318		17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
12	18698		18698	-0-	-0-	-0-	18698	3			N	-0-					-0-
01	21487		21487	-0-	-0-	-0-	21487	3			N	-0-					-0-
02	19787		19787	-0-	-0-	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
03	5456		20955	-0-	15499	15499	20955	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

10	6014	#	5492	-0-	-522	-0-	5327	3	165	9	N	150	149	0			8
11	5655	R	5655	-0-	-0-	-0-	5487	3	168	9	N	153	152	0			9
12	5766	#	5393	-0-	-373	-0-	5239	3	154	9	N	140	141	0			8
01	5766	#	5505	-0-	-261	-0-	5344	3	161	9	N	146	147	0			7
02	5264	#	5033	-0-	-231	-0-	5003	3	30	9	N	27	33	0			1
03	5828	#	5519	-0-	-309	-0-	5398	3	121	9	N	110	99	0			12

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921 #	5137	-0-	-784	-0-	4933	3	204	9	N	185	180	0			10
11	5310 #	4876	-0-	-434	-0-	4660	3	216	9	N	196	195	0			11
12	5487 #	4848	-0-	-639	-0-	4644	3	204	9	N	185	186	0			10
01	5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4739	3	210	9	N	191	192	0			9
02	4788 #	4376	-0-	-412	-0-	4269	3	107	9	N	97	103	0			3
03	5146 #	4628	-0-	-518	-0-	4429	3	199	9	N	181	165	0			19

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

10	10323 #	6004	-0-	-4319	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
11	9210 #	8241	-0-	-969	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
12	9517 #	5642	-0-	-3875	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
01	9517 #	5209	-0-	-4308	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
02	9197 R	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
*03	9518 R	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3286 #	3036	-0-	-250	-0-	3030	3	6	9	Y	5	1	1			4
11	4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4094	3	35	9	Y	32	3	1			33
12	3565 #	2097	-0-	-1468	-0-	2082	3	15	9	Y	14	35	1			12
01	3565 #	2944	-0-	-621	-0-	2878	3	66	9	Y	60	28	1			44
02	4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4005	3	99	9	Y	90	57	1			77
*03	4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	4447	3	106	9	Y	96	51	1			122

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 #	981	-0-	-197	-0-	956	3	25	9	Y	23	35	1			27
11	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1230	3	51	9	Y	46	50	1			23
12	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1266	3	51	9	Y	46	33	1			36
01	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1141	3	43	9	Y	39	59	1			16
02	1204 #	1119	-0-	-85	-0-	1091	3	28	9	Y	25	33	1			8
03	1333 #	1106	-0-	-227	-0-	1085	3	21	9	Y	19	11	1			16

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

10	2604 #	2517	-0-	-87	-0-	2496	2	21	9	N	19	1	8			87
11	2550 #	2493	-0-	-57	-0-	2462	2	31	9	N	28					115
12	2635 #	2577	-0-	-58	-0-	2534	2	43	9	N	39	3	8			151
*01	2635 #	2317	-0-	-318	-0-	2283	2	34	9	N	31	154	1			28
*02	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2364	2	51	9	N	46					74
*03	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2562	2	33	9	N	30	45	3			59

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					18
11	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					18
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	998	-0-	-428	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			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
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

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
10	9393	X	9090	-0-	-303	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
11	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	6105	-0-	-3226	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	9362	-0-	-31	-0-	9362	3			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
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
*03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	356	-0-	-822	-0-	316	3	40	4	N	-0-					-0-
02	1288	N	300	-0-	-988	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	193	-0-	-1140	-0-	193	3			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
10	4712	X	4371	-0-	-341	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3488	-0-	-883	-0-	3358	3	130	4	N	-0-					-0-
02	3948	X	3866	-0-	-82	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
*03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	30	-0-	30	30	11	2	19	9	N	17					17
*01	14B2 EXT	26	-0-	26	56	1	2	25	9	N	23					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	27					67
03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	3	2	28	9	N	25					92

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

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-				-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	81	-0-	-260	-0-	66	2	15	9	N	14					335
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	N	10					345
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					355
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	64	2	8	9	N	7					362
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5					367
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7					374

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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

10	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	223	-0-	-407	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	90	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	47	65	0			5
							52	9									
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	15	3	Y	25	29	0			1
							28	9									
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	113	102	0			12
							124	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	110	98	0			24
							121	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	98	97	0			25
							108	9									
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	104	85	0			44
							114	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					55
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					55
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					55
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					55
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					55
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					55

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 020362 COMPL. DATE 03/25/1957 TOTAL DEPTH 2470 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	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

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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
10	4774 #	4498	-0-	-276	-0-	4239	2	259	4	Y	-0-			-0-
11	4440 #	4426	-0-	-14	-0-	3449	2	977	4	Y	-0-			-0-
12	4557 #	4400	-0-	-157	-0-	4187	2	213	4	Y	-0-			-0-
01	4608 R	4608	-0-	-0-	-0-	4404	2	204	4	Y	-0-			-0-
02	4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-			-0-
03	4588 #	4559	-0-	-29	-0-	4559	2			Y	-0-			-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	506	1	3870	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4829	-0-	-121	-0-	506	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	4534	-0-	-581	-0-	506	1	4028	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	3159	-0-	-1212	-0-	506	1	2653	2	N	-0-			-0-
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	506	1	4146	2	N	-0-			-0-
*03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	506	1	4540	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

10	3720 X	2961	-0-	-759	-0-	506	1	2455	2	N	-0-			-0-
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	506	1	3614	2	N	-0-			-0-
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	506	1	3745	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	969	-0-	-2534	-0-	506	1	463	2	N	-0-			-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-			-0-
*03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13404	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-			-0-
*03	5857 R	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	21281	-0-	-357	-0-	1875	1	19406	2	N	-0-					54
11	20940	20492	-0-	-448	-0-	1756	1	18736	2	N	-0-					54
12	21933	21933	-0-	-0-	-0-	1764	1	20169	2	N	-0-					54
01	21638	15672	-0-	-5966	-0-	15672	3			N	-0-	54	7			-0-
02	19152	12903	-0-	-6249	-0-	12844	3	59	9	N	54					54
*03	21204	18564	-0-	-2640	-0-	18564	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK A-11 WELL #: 1H RRCID -> 243068 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14365 - 17303

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62	7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7					210
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5					215
12	434	#	416	-0-	-18	-0-	409	2	7	9	Y	6					221
01	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					221
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	1	1			220
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3670	R	1288	-0-	-2382	-0-	1275	2	13	9	Y	12					113
11	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10					123
12	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1243	2	11	9	Y	10					133
01	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1178	2	36	9	Y	33					166
02	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1090	2	41	9	Y	37					203
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	24					362

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					173
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					173
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	Y	6					179
01	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	54	7			125
02	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					125
*03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	#	1696	-0-	-195	-0-	1690	2	6	9	Y	5					51
11	1770	#	1661	-0-	-109	-0-	1655	2	6	9	Y	5					56
12	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4					60
01	1736	#	1644	-0-	-92	-0-	1627	2	17	9	Y	15					75
02	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16					91
*03	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7					98

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					67
*11	600	#	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-	67	7			-0-
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	532	#	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	661	-0-	-52	-0-	660	2	1	9	N	1					15
11	750 #	619	-0-	-131	-0-	618	2	1	9	Y	1					16
12	775 #	650	-0-	-125	-0-	648	2	2	9	Y	2					18
01	682 #	652	-0-	-30	-0-	648	2	4	9	Y	4					22
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					27
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					27

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					40
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					40
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	139	2	6	9	N	5					45
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					45
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

10	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	950	2	100	9	N	91					197
11	1020 #	987	-0-	-33	-0-	933	2	54	9	N	49	191	1			55
12	992 #	938	-0-	-54	-0-	881	2	57	9	N	52	1	8			106
01	961 #	800	-0-	-161	-0-	700	2	100	9	N	91					197
02	952 #	396	-0-	-556	-0-	329	2	67	9	N	61	172	1			86
03	1054 #	907	-0-	-147	-0-	861	2	46	9	N	42					128

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

10	1364 #	711	-0-	-653	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	1320 #	558	-0-	-762	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	1302 #	558	-0-	-744	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	577	-0-	-570	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	644 #	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	713 #	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10963	10963	-0-	-0-	-0-	3192	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	10014	10014	-0-	-0-	-0-	1226	1	8788	2	N	-0-					-0-
12	10546	10546	-0-	-0-	-0-	4630	1	5916	2	N	-0-					-0-
01	10473	10473	-0-	-0-	-0-	6710	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	9471	9471	-0-	-0-	-0-	5781	1	3690	2	N	-0-					-0-
03	1984	10429	-0-	8445	8445	883	1	9546	2	N	-0-					-0-

LINEBERY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					199
11	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					199
12	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					199
01	12028 X	6475	-0-	-5553	-0-	6475	2			N	-0-					199
02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					199
*03	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					199

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					22
11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					22
12	5301 X	4879	-0-	-422	-0-	4879	2			N	-0-					22
01	5301 X	4064	-0-	-1237	-0-	4064	2			N	-0-					22
02	4788 X	4472	-0-	-316	-0-	4465	2	7	9	N	6					28
*03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7177	-0-	-325	-0-	7177	2		N	-0-					65
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2		N	-0-					65
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-					65
01	7378	X	6282	-0-	-1096	-0-	6282	2		N	-0-					65
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-					65
*03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	15477	-0-	-2596	-0-	15477	2		N	-0-					81
11	15120	X	14948	-0-	-172	-0-	14948	2		N	-0-					81
12	15624	X	12363	-0-	-3261	-0-	12363	2		N	-0-					81
01	15624	X	12616	-0-	-3008	-0-	12616	2		N	-0-					81
02	14112	X	13189	-0-	-923	-0-	13188	2	1 9	N	1					82
*03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2		N	-0-					82

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6394	-0-	6394	252401	6391	3	3 9	N	3	3	8			128
05	0	W	78856	-0-	78856	331257	78745	3	111 9	N	101	15	8			214
06	0	W	28849	-0-	28849	360106	28849	3		N	-0-	179	1			35
07	0	W	50068	-0-	50068	410174	50067	3	1 9	N	1	1	8			35
08	0	W	43259	-0-	43259	453433	43251	3	8 9	N	7	7	8			35
09	0	W	35516	-0-	35516	488949	35508	3	8 9	N	7	7	8			35
10	0	W	1763	-0-	1763	490712	1763	3		N	-0-					35
11	0	W	16110	-0-	16110	506822	16029	3	81 9	N	74	74	8			35
12	0	W	53169	-0-	53169	559991	53150	3	19 9	N	17	17	8			35
01	0	W	54976	-0-	54976	614967	54955	3	21 9	N	19	19	8			35
02	0	W	43270	-0-	43270	658237	43259	3	11 9	N	10	10	8			35
03	0	W	9919	-0-	9919	668156	9919	3		N	-0-					35

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	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

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	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

10	11625 X	11588	-0-	-37	-0-	11588	3			N	-0-					80
11	11250 X	11098	-0-	-152	-0-	11096	3	2	9	N	2	2	8			80
12	11625 X	9964	-0-	-1661	-0-	9963	3	1	9	N	1	1	8			80
01	11594 X	11101	-0-	-493	-0-	11099	3	2	9	N	2	2	8			80
02	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3			N	-0-					80
*03	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

10	3937 X	3336	-0-	-601	-0-	3336	2			N	-0-					234
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					234
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					234
01	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			N	-0-					234
02	3668 X	3464	-0-	-204	-0-	3464	2			N	-0-					234
03	4061 X	3345	-0-	-716	-0-	3345	2			N	-0-					234

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

10	66991 X	56809	-0-	-10182	-0-	56742	2	67	9	N	61					150
11	73566 X	73566	-0-	-0-	-0-	73504	2	62	9	N	56					206
12	76772 X	76772	-0-	-0-	-0-	76682	2	90	9	N	82	180	1			108
01	74159 X	74159	-0-	-0-	-0-	74082	2	77	9	N	70					178
02	69496 X	69081	-0-	-415	-0-	68991	2	90	9	N	82	193	1			67
*03	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	78092	2	76	9	N	69					136

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

10	21545 X	21044	-0-	-501	-0-	21023	2	21	9	N	19					75
11	20850 X	20524	-0-	-326	-0-	20502	2	22	9	N	20					95
12	21545 X	20675	-0-	-870	-0-	20635	2	40	9	N	36					131
01	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21520	2	52	9	N	47					178
02	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	19149	2	74	9	N	67	167	1			78
*03	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	21035	2	24	9	N	22					100

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9113	-0-	-1830	-0-	9113	3			N	-0-					178
11	10590	X	8655	-0-	-1935	-0-	8655	3			N	-0-					178
12	10943	X	10743	-0-	-200	-0-	10743	3			N	-0-					178
01	10943	X	10876	-0-	-67	-0-	10876	3			N	-0-					178
02	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9718	3	21	9	N	19					197
*03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					197

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

10	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	2			N	-0-					162
11	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	3463	2			N	-0-					162
12	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2			N	-0-					162
01	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-					162
02	3220	X	3192	-0-	-28	-0-	3192	2			N	-0-					162
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	30318	X	26085	-0-	-4233	-0-	648	1	25436	3	N	1	1	8			109
							1	9									
11	31767	X	31767	-0-	-0-	-0-	783	1	30959	3	N	23	3	8			129
							25	9									
12	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	621	1	27912	3	N	1	1	8			129
							1	9									
01	26071	X	25295	-0-	-776	-0-	621	1	24673	3	N	1	1	8			129
							1	9									
02	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	756	1	27866	3	N	68	2	8			195
							75	9									
03	29326	X	28764	-0-	-562	-0-	837	1	27865	3	N	56	185	1			66
							62	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

10	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	1038	2			N	-0-					23
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					23
12	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					23
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					23
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					23
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					23

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

10	9672	X	8635	-0-	-1037	-0-	8635	2			N	-0-					134
11	9360	X	8586	-0-	-774	-0-	8586	2			N	-0-					134
12	9672	X	8102	-0-	-1570	-0-	8102	2			N	-0-					134
01	8649	X	6361	-0-	-2288	-0-	6361	2			N	-0-					134
02	8008	X	6290	-0-	-1718	-0-	6290	2			N	-0-					134
03	8866	X	6743	-0-	-2123	-0-	6743	2			N	-0-					134

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38564	X	35774	-0-	-2790	-0-	35718	2	56	9	N	51					293
11	37320	X	36370	-0-	-950	-0-	36309	2	61	9	N	55	178	1			170
12	38564	X	38224	-0-	-340	-0-	38145	2	79	9	N	72					242
01	38564	X	37847	-0-	-717	-0-	37770	2	77	9	N	70	182	1			130
02	34832	X	31040	-0-	-3792	-0-	30979	2	61	9	N	55					185
*03	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	38570	2	74	9	N	67					252

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

10	21483	X	18645	-0-	-2838	-0-	18644	2	1	9	N	1					191
11	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-					191
12	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					191
01	18631	X	16919	-0-	-1712	-0-	16919	2			N	-0-					191
02	19740	X	12097	-0-	-7643	-0-	12097	2			N	-0-					191
03	21855	X	12326	-0-	-9529	-0-	12326	2			N	-0-					191

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

10	25234	X	23941	-0-	-1293	-0-	23917	2	24	9	N	22					297
11	24420	X	15615	-0-	-8805	-0-	15602	2	13	9	N	12	156	1			153
12	25234	X	18641	-0-	-6593	-0-	18641	2			N	-0-					153
01	23932	X	15211	-0-	-8721	-0-	15211	2			N	-0-					153
02	17780	X	17324	-0-	-456	-0-	17324	2			N	-0-					153
*03	19685	X	9725	-0-	-9960	-0-	9725	2			N	-0-					153

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

10	18259	X	10856	-0-	-7403	-0-	906	1	9950	2	N	-0-					196
11	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	899	1	16947	2	N	-0-					196
12	16647	X	16537	-0-	-110	-0-	961	1	15576	2	N	-0-					196
01	16647	X	11159	-0-	-5488	-0-	961	1	10198	2	N	-0-					196
02	16660	X	10281	-0-	-6379	-0-	812	1	9469	2	N	-0-					196
03	18445	X	12076	-0-	-6369	-0-	961	1	11115	2	N	-0-					196

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

10	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1948	2			N	-0-					60
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					60
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					60
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					60
02	2016	N	1896	-0-	-120	-0-	1896	2			N	-0-					60
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	906	1	5718	2	N	-0-					46
11	6330	X	6290	-0-	-40	-0-	899	1	5391	2	N	-0-					46
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	961	1	5952	2	N	-0-					46
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	961	1	5885	2	N	-0-					46
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	812	1	4994	2	N	-0-					46
03	6169	X	1513	-0-	-4656	-0-	961	1	552	2	N	-0-					46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					52
11	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			N	-0-					52
12	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	2			N	-0-					52
01	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	3020	2			N	-0-					52
02	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			N	-0-					52
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-					52

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
10	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	7328	2			N	-0-					115
11	7860	X	7639	-0-	-221	-0-	7639	2			N	-0-					115
12	8122	X	7791	-0-	-331	-0-	7791	2			N	-0-					115
01	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	7783	2			N	-0-					115
02	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2			N	-0-					115
03	7905	X	7749	-0-	-156	-0-	7749	2			N	-0-					115

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

10	DELQ PR		378	-0-	378	378	377	2	1	9	N	1					123
11	754	N	376	-0-	-378	-0-	375	2	1	9	N	1					124
12	465	N	104	-0-	-361	-0-	103	2	1	9	N	1					125
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	351	2	1	9	N	1					126
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					127
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					132

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

10	9517		8545	-0-	-972	-0-	8545	3			N	-0-					110
11	10482		10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					110
12	10100		10100	-0-	-0-	-0-	10100	3			N	-0-					110
01	9899		9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					110
02	9772	#	8536	-0-	-1236	-0-	8536	3			N	-0-					110
03	10819	#	10295	-0-	-524	-0-	10295	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98	3	21	9	Y	19	21	0			1
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	308	3	45	9	Y	41	26	0			16
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	420	3	62	9	Y	56	65	0			7
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	38	3	7	9	Y	6	12	0			1
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	455	3	51	9	Y	46	33	0			14
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	519	3	40	9	Y	36	34	0			16

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

10	2014	N	843	-0-	-1171	-0-	836	3	7	9	N	6					59
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	728	3	6	9	N	5					64
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	726	3	10	9	N	9					73
01	837	N	647	-0-	-190	-0-	638	3	9	9	N	8					81
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	621	3	7	9	N	6					87
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	3979	3	586	4	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	300	1	3884	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	310	1	4080	3	Y	5	4	0			2
							534	4	6	9							
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	542	1	4559	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	4004	X	3619	-0-	-385	-0-	490	1	3126	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	310	1	3524	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	INC	G-10	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
03	INC	G-10	83	-0-	83	152	83	3			Y	-0-					-0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	301	3	36	9	Y	33	39	1			53
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	248	3	19	9	Y	17	45	1			25
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	267	3	22	9	Y	20					45
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	245	3	26	9	Y	24					69
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	42	1			36
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	303	3	28	9	Y	25					61

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

10	372 N	337	-0-	-35	-0-	301	3	36	9	Y	33	39	1			53
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	248	3	19	9	Y	17	45	1			25
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	266	3	22	9	Y	20					45
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	245	3	26	9	Y	24					69
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	41	1			37
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	303	3	26	9	Y	24					61

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	18807	18807	-0-	-0-	-0-	18807	2	N	-0-	-0-
11	18454	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2	N	-0-	-0-
12	18038	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2	N	-0-	-0-
01	18658	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2	N	-0-	-0-
02	17687	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2	N	-0-	-0-
*03	18166	18166	-0-	-0-	-0-	18166	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588 #	2218	-0-	-2370	-0-	900	1	1318	2	N	-0-					-0-
11	4440 #	2837	-0-	-1603	-0-	900	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	4588 #	3260	-0-	-1328	-0-	930	1	2330	2	N	-0-					-0-
01	2976 #	2029	-0-	-947	-0-	930	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	2660 #	236	-0-	-2424	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	3255 #	870	-0-	-2385	-0-	870	1			N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

10	5022 X	4447	-0-	-575	-0-	4319	3	128	9	N	116	185	1			168
11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6118	3	310	9	N	282	180	1			270
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7539	3	185	9	N	168	168	1			270
01	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7216	3	171	9	N	155	177	1			248
*02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8766	3	134	9	N	122	177	1			193
*03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9405	3	161	9	N	146					339

WJC, INC. 888140
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

10	744 X	166	-0-	-578	-0-	165	3	1	9	N	1					265
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1					266
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					267
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	398	3	369	9	N	335					602
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	N	1					603
03	310 X	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	N	1					604

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	131	-0-	-55	-0-	15	1	108	3	Y	7					28
							8	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	36	3	Y	5					33
							6	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	36	57	1			12
							40	9									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	21					33
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

10	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

10	186	S	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
11	73	S	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	N	-0-					-0-
12	228	S	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
01	97	S	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-					-0-
*02	146	S	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	10	1	119	3	Y	13					79
							14	9									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	9					88
							10	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	17	85	1			20
							19	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	15					35
							17	9									
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	17					52
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

10	279	N	209	-0-	-70	-0-	25	1	184	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

10	217	N	140	-0-	-77	-0-	15	1	108	3	Y	15					85
							17	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	9					94
							10	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	33	104	1			23
							36	9									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	17					40
							19	9									
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	18					58
							20	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	8					31
							9	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	6					37
							7	9									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	18	45	1			10
							20	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	23	23	1			10
							25	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	18					28
							20	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2046	#	1628	-0-	-418	-0-	1376	2	252	9	Y	229	232	1			8
11	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1529	2	198	9	Y	180	174	1			14
12	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1825	2	151	9	Y	137	146	1			5
01	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2184	2	173	9	Y	157	155	1			7
02	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2019	2	140	9	Y	127	127	1			7
03	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31899		31534	-0-	-365	B -174	31534	2			N	-0-					-0-
11	30570		30389	-0-	-181	B -355	30389	2			N	-0-					-0-
12	31899		31133	-0-	-766	B -1121	31133	2			N	-0-					-0-
01	31055		31774	-0-	719	B -402	31774	2			N	-0-					-0-
02	29120		27861	-0-	-1259	B -1661	27861	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1661																	
03	30484		31086	-0-	602	B -1059	31086	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15407 #	14686	-0-	-721 B	-2594	14686	2			N	-0-					-0-
11	14910 #	14995	-0-	85 B	-2509	14995	2			N	-0-					-0-
12	15686 #	15472	-0-	-214 B	-2723	15472	2			N	-0-					-0-
01	15686 #	15165	-0-	-521 B	-3244	15165	2			N	-0-					-0-
02	14000 N	13581	-0-	-419 B	-3244	13581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2236	CANCELLED UNDERAGE ->		-1008										
03	15469 N	15302	-0-	-167 B	-2236	15302	2			N	-0-					-0-

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

*09	3000 N	1639	-0-	-1361	1742	1610	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
*10	3100 N	1757	-0-	-1343	399	1726	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
*11	1930 N	1531	-0-	-399	-0-	1507	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1506	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
*02	1428 N	1300	-0-	-128	-0-	1278	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	17	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
PENERGY 651174
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428

10	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1819	2	231	9	N	210	160	1			50
02	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					50
03	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1063	-0-	-642	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-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

10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-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

10	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECANOSA OIL & CATTLE CO. 648710
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	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

10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			262
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3		N	-0-			262
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			262
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3		N	-0-			262
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			262
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	781	3	3 9	N	3			265

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	417	-0-	-1953	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	218	1	4055	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	213	-0-	-3957	-0-	213	1			N	-0-			-0-
12	4309 X	3994	-0-	-315	-0-	236	1	3758	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3055	-0-	-809	-0-	36	1	3019	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	205	1	3745	2	N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) //CONT.// 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	208	-0-	-1528	-0-	7	1	201	2	N	-0-					3
11	1680 X	14	-0-	-1666	-0-	14	1			N	-0-					3
12	1736 X	807	-0-	-929	-0-	28	1	779	2	N	-0-					3
01	713 X	22	-0-	-691	-0-	22	2			N	-0-					3
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	27	1	2161	2	N	-0-					3
03	806 X	231	-0-	-575	-0-	5	1	226	2	N	-0-					3

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6529	6529	-0-	-0-	-0-	6408	3	121	9	N	110					213
11	6300	6160	-0-	-140	-0-	6046	3	114	9	N	104					317
12	6510	6377	-0-	-133	-0-	6261	3	116	9	N	105					422
01	6510	6310	-0-	-200	-0-	6225	3	85	9	N	77	187	1			312
02	5880	5744	-0-	-136	-0-	5682	3	62	9	N	56					368
*03	6268 R	6268	-0-	-0-	-0-	6188	3	80	9	N	73	182	1			259

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

10	3100 N	2502	-0-	-598	773	2408	3	94	9	N	85	85	8			-0-
11	1770 N	742	-0-	-1028	-0-	741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1829 X	491	-0-	-1338	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	478	-0-	-1351	-0-	465	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1652 X	340	-0-	-1312	-0-	326	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1829 X	328	-0-	-1501	-0-	291	3	37	9	N	34	34	8			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

10	868 N	759	-0-	-109	-0-	671	3	88	9	N	80	80	8			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	610	3	29	9	N	26	26	8			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	620 X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	620 X	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	560 X	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	7					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	26	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					8
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					8
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					8

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
10	2503 N	1607	-0-	-896	-0-	1549	3	58	9	Y	53					194
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2326	3	25	9	Y	23	186	1			31
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	Y	29					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					69
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					84
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					260
11	1860 X	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			Y	-0-					260
12	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			Y	-0-					260
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			Y	-0-					260
*02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	260	0			-0-
*03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					263

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	85	-0-	85	180	85	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	70	-0-	70	250	70	2			Y	-0-					-0-
*03	273 X	23	-0-	-250	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	11	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
11	3000 X	105	-0-	-2895	-0-	105	2			N	-0-					161
12	3100 X	37	-0-	-3063	-0-	37	2			N	-0-					161
01	1798 X	70	-0-	-1728	-0-	70	2			N	-0-					161
02	112 X	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-	161	0			-0-
03	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					161

COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
01	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

10	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	26803	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		27075	-0-	27075	27075	27075	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27888	-0-	27888	54963	27888	3			N	-0-					-0-
01	77397	X	22434	-0-	-54963	-0-	22434	3			N	-0-					-0-
02	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	24586	3			N	-0-					-0-
*03	26535	X	26535	-0-	-0-	-0-	26535	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

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

10	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

10	3100	N	4550	-0-	1450	1450	4550	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	609	-0-	-1450	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3402	-0-	402	402	3402	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3008	-0-	-92	310	3008	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1675	-0-	-310	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1283	-0-	-61	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	91	1	2477	3	Y	111	109	1			44
							122	9									
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	3	Y	64	75	1			33
							70	9									
12	2325	X	1781	-0-	-544	-0-	63	1	1629	3	Y	81	75	1			39
							89	9									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	3	Y	163	141	1			61
							179	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	3	Y	85	101	1			45
							94	9									
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3001	3	Y	100	110	1			35
							110	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	115	1	3145	3	Y	96	95	1			61
							106	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3286	3	Y	128	139	1			50
							141	9									
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	124	1	3216	3	Y	100	101	1			49
							110	9									
01	2697	X	1597	-0-	-1100	-0-	70	1	1458	3	Y	63	70	1			42
							69	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3191	3	Y	106	106	1			42
							117	9									
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	121	1	3443	3	Y	104	114	1			32
							114	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	108	1	3034	3	Y	110	116	1			10
							121	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	1			9
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	76	62	1			20
							84	9									
*03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	161	1	4588	3	Y	129	113	1			36
							142	9									

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	9	9	1			26
							10	9									
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	23	1			3
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	40	31	1			12
							44	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	918	3	Y	38	36	1			14
							42	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	36	36	1			14
							40	9									
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	3	Y	62	58	1			18
							68	9									

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	Y	17	17	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	60	45	1			15
							66	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	3	1	9	Y	1	12	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	3	Y	117	114	1			49
							129	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	3	Y	99	109	1			39
							109	9									
12	1395	N	400	-0-	-995	-0-	14	1	368	3	Y	16	29	1			26
							18	9									
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	13	1			13
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1538	3	Y	58	57	1			39
							64	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	3	Y	57	64	1			32
							63	9									
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	60	1	1544	3	Y	60	59	1			33
							66	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	3	Y	72	68	1			37
							79	9									
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	40	1	1135	3	Y	51	59	1			29
							56	9									
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	Y	50	58	1			21
							55	9									

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
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	43	43	1			61
							47	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	49	1	1380	3	Y	122	142	1			41
							134	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	3	Y	62	59	1			44
							68	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	Y	66	69	1			41
							73	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	33	1	961	3	Y	42	50	1			33
							46	9									
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	3	Y	42	55	1			20
							46	9									

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
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	3	Y	121	119	1			53
							133	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	3	Y	87	98	1			42
							96	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	56	1	1441	3	Y	73	75	1			40
							80	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	3	Y	79	77	1			42
							87	9									
02	1316	N	886	-0-	-430	-0-	28	1	812	3	Y	42	56	1			28
							46	9									
03	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	39	1	1098	3	Y	52	62	1			18
							57	9									

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
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	49	1	1345	3	Y	622	611	1			370
							684	9									
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	3	Y	586	662	1			294
							645	9									
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	3	Y	589	574	1			309
							648	9									
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	Y	625	616	1			318
							688	9									
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	3	Y	611	650	1			279
							672	9									
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	53	1	1502	3	Y	637	702	1			214
							701	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH N/A 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	102	1	2794	3	Y	155	152	1			38
							171	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	118	1	3302	3	Y	113	128	1			23
							124	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	3	Y	93	75	1			41
							102	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	166	1	3440	3	Y	135	125	1			51
							149	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	110	1	3149	3	Y	105	109	1			47
							116	9									
*03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	86	1	2446	3	Y	65	86	1			26
							72	9									

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
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	3	Y	166	163	1			77
							183	9									
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	84	1	2354	3	Y	122	132	1			67
							134	9									
12	3937	X	2483	-0-	-1454	-0-	88	1	2277	3	Y	107	115	1			59
							118	9									
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	43	1			16
02	3220	X	883	-0-	-2337	-0-	27	1	786	3	Y	64	65	1			15
							70	9									
03	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	88	1	2500	3	Y	223	185	1			53
							245	9									

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1228	3	Y	30	29	1			31
							33	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1258	3	Y	37	43	1			25
							41	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1376	3	Y	43	46	1			22
							47	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	Y	89	78	1			33
							98	9									
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	38	1	1077	3	Y	35	50	1			18
							39	9									
03	1333	N	460	-0-	-873	-0-	15	1	427	3	Y	16	29	1			5
							18	9									

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	201	198	1			60
							221	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	822	3	Y	170	189	1			41
							187	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	163	141	1			63
							179	9									
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	54	1			9
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1478	3	Y	260	212	1			57
							286	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	Y	135	146	1			46
							149	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16282 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	422	3	75	9	Y	68	70	1			7
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	445	3	56	9	Y	51	49	1			9
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	417	3	77	9	Y	70	71	1			8
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	346	3	63	9	Y	57	56	1			9
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	351	3	44	9	Y	40	42	1			7
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	404	3	80	9	Y	73	68	1			12

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH N/A 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1624	3	145	9	Y	132	126	1			10
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1706	3	57	9	Y	52	52	1			10
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1402	3	88	9	Y	80	81	1			9
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1349	3	44	9	Y	40	42	1			7
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1327	3	26	9	Y	24	26	1			5
*03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1557	3	76	9	Y	69	62	1			12

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589 #	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

10	4061 #	3395	-0-	-666	-0-	3366	3	29	9	N	26					159
11	3810 #	3724	-0-	-86	-0-	3693	3	31	9	N	28					187
12	3937 #	3823	-0-	-114	-0-	3789	3	34	9	N	31	176	1			42
01	3937 #	3802	-0-	-135	-0-	3766	3	36	9	N	33					75
02	3556 #	3428	-0-	-128	-0-	3394	3	34	9	N	31					106
03	3844 #	3804	-0-	-40	-0-	3768	3	36	9	N	33					139

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

10	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					53
11	720 #	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					53
12	744 #	10	-0-	-734	-0-	10	3			N	-0-					53
01	744 #	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-					53
02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					53
03	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	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

10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					48
11	660 #	608	-0-	-52	-0-	608	3			Y	-0-					48
12	806 #	379	-0-	-427	-0-	379	3			Y	-0-					48
01	806 #	478	-0-	-328	-0-	478	3			Y	-0-					48
02	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					48
03	620 #	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-					48

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-			123
11	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-			123
12	806 #	784	-0-	-22	-0-	784 3		Y	-0-			123
01	806 #	780	-0-	-26	-0-	780 3		Y	-0-			123
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-			123
03	775 #	772	-0-	-3	-0-	772 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

10	279 #	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11	300 #	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			-0-
02	280 #	264	-0-	-16	-0-	264 3		N	-0-			-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292 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

10	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
11	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
12	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
01	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
*03	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

10	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
02	252 #	236	-0-	-16	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

10	341 #	315	-0-	-26	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
12	341 #	328	-0-	-13	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317 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

10	589 #	482	-0-	-107	-0-	482 2		N	-0-			35
11	570 #	272	-0-	-298	-0-	272 2		N	-0-			35
12	589 #	232	-0-	-357	-0-	232 2		N	-0-			35
01	558 #	137	-0-	-421	-0-	137 2		N	-0-			35
02	504 #	442	-0-	-62	-0-	442 2		N	-0-			35
03	496 #	338	-0-	-158	-0-	332 2	6 9	N	5			40

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	155	1	1197	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1095	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	140	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	645	-0-	-626	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					30
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					30
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					30
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	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

10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1919	-0-	-41	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	28	29	0			2
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2894	2	54	9	Y	49	49	0			2
12	3100 N	3207	-0-	107	107	3121	2	86	9	Y	78	75	0			5
01	2739 N	2632	-0-	-107	-0-	2541	2	91	9	Y	83	85	0			3
02	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	999	2	41	9	Y	37	35	0			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

10	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1955	2	30	9	Y	27	26	0			2
11	2430 N	2148	-0-	-282	-0-	2122	2	26	9	Y	24	25	0			1
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2083	2	30	9	Y	27	26	0			2
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	Y	7	9	0			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	4037	-0-	937	937	4013	2	24	9	Y	22	21	0			1

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

10	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	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

10	4087 R	4087	-0-	-0-	-0-	4002	3	85	9	Y	77	79	1			11
11	2610 #	1860	-0-	-750	-0-	1735	3	125	9	Y	114	119	1			6
12	5642 #	1536	-0-	-4106	-0-	1409	3	127	9	Y	115	96	1			25
01	5983 #	1838	-0-	-4145	-0-	1743	3	95	9	Y	86	94	1			17
02	5404 #	1973	-0-	-3431	-0-	1877	3	96	9	Y	87	86	1			18
03	4092 #	2209	-0-	-1883	-0-	2091	3	118	9	Y	107	108	1			17

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	806 #	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	775 #	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*01	1302	#	248	-0-	-1054	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*03	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					55
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					55
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					55
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					55
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					55
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

10	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	23831	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	9872	-0-	-12510	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	16959	-0-	-5423	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	23206	-0-	-4136	-0-	23206	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	144	S	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	94	S	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	143	S	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	297	S	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	274	S	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	303	S	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					8
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					8
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					8
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					8
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					8
03	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	88	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

10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	-0-					-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	N	-0-					-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	N	-0-					-0-
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

10	24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	2445	1	22006	2	N	-0-					-0-
11	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	3305	1	25617	2	N	-0-					-0-
12	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	3720	1	25212	2	N	-0-					-0-
01	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	3720	1	21838	2	N	-0-					-0-
02	26992 X	21552	-0-	-5440	-0-	3360	1	18192	2	N	-0-					-0-
03	29884 X	21323	-0-	-8561	-0-	3340	1	17983	2	N	-0-					-0-

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

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	35294	3			N	-0-					-0-
11	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	31865	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	30980	X	30980	-0-	-0-	-0-	30980	3			N	-0-					-0-
01	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3			N	-0-					-0-
02	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
*03	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

10	1736	X	70	-0-	-1666	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	960	X	69	-0-	-891	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					100
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					100
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					100
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					100
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2	2	8			100
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	12544	-0-	9544	9544	12544	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	93242	-0-	90142	99686	93242	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	62039	-0-	58939	158625	62039	3			N	-0-					-0-
02	208143	X	49518	-0-	-158625	-0-	49518	3			N	-0-					-0-
*03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	346	2	157	9	N	143	143	8			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	290	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

10	136879 X	38328	-0-	-98551	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
11	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
12	39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	39209	2			N	-0-					-0-
01	35842 X	35842	-0-	-0-	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	33703	2			N	-0-					-0-
*03	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

10	16988 X	13753	-0-	-3235	-0-	13753	2			Y	-0-					-0-
11	16440 X	4457	-0-	-11983	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
12	16988 X	15391	-0-	-1597	-0-	15391	2			Y	-0-					-0-
01	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			Y	-0-					-0-
02	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
*03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

10	25420 X	23532	-0-	-1888	-0-	223	1	23309	2	N	-0-					-0-
11	24930 X	21634	-0-	-3296	-0-	202	1	21432	2	N	-0-					-0-
12	25761 X	23128	-0-	-2633	-0-	233	1	22895	2	N	-0-					-0-
01	25761 X	20337	-0-	-5424	-0-	260	1	20077	2	N	-0-					-0-
02	22428 X	19673	-0-	-2755	-0-	259	1	19414	2	N	-0-					-0-
03	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

10	4526 X	4118	-0-	-408	-0-	39	1	4079	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	38	1	4010	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	39	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	3757	-0-	-831	-0-	48	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3138	-0-	-1006	-0-	41	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

10	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	27	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	2744	-0-	-346	-0-	26	1	2718	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	29	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2541	-0-	-652	-0-	32	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	30	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1161	-0-	-482	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1108	-0-	-535	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 21570 PERF.14396 - 16633

10	14012	X	13070	-0-	-942	-0-	124	1	12946	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	10752	-0-	-3408	-0-	100	1	10652	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	11573	-0-	-3059	-0-	117	1	11456	2	N	-0-					-0-
01	14632	X	12295	-0-	-2337	-0-	157	1	12138	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	8393	-0-	-3227	-0-	110	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	968	2	150	9	N	136	173	1			159
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	950	2	122	9	N	111	174	1			96
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	634	2	64	9	N	58					154
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	878	2	81	9	N	74	175	1			53
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1182	2	145	9	N	132					185
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	572	2	57	9	N	52	171	1			66

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

10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					150
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					150
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					150
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					150
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					150
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790		2040	-0-	-750	-0-	2040	3			N	-0-					14
11	31572		3152	-0-	-28420	-0-	3152	3			N	-0-					14
12	3875		3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					14
01	3735		3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-	14	1			-0-
02	2520		1489	-0-	-1031	-0-	1472	3	17	9	N	15					15
03	2790		106	-0-	-2684	-0-	106	3			N	-0-					15

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

10	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	300	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2644	-0-	-1076	-0-	200	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	1901	-0-	-1943	-0-	110	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	190	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2499	-0-	-609	-0-	210	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	240	1	2174	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	31	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	24	1	1709	2	N	-0-					-0-
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	2	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

10	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	300	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	200	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	829	-0-	-1186	-0-	110	1	719	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	190	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	210	1	1307	2	N	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1124	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1367	-0-	-523	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1131	-0-	-157	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	240	1	6069	2	N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	276	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5570	-0-	-661	-0-	301	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	222	1	5138	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3835	-0-	-1877	-0-	174	1	3661	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	2142	-0-	-4182	-0-	59	1	2083	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	274	1	6912	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5209	-0-	-491	-0-	235	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4692	-0-	-1198	-0-	253	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5500	-0-	-390	-0-	227	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	3353	-0-	-3143	-0-	152	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	706	-0-	-6486	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	219	1	5548	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6507	-0-	-123	-0-	293	1	6214	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5938	-0-	-913	-0-	320	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5501	-0-	-1350	-0-	228	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	3695	-0-	-2381	-0-	168	1	3527	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	222	-0-	-6505	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-

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

10	1798	#	1761	-0-	-37	-0-	1662	3	99	9	N	90					277
11	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1632	3	90	9	N	82	182	1			177
12	1736	#	1718	-0-	-18	-0-	1613	3	105	9	N	95					272
01	1705	#	1631	-0-	-74	-0-	1540	3	91	9	N	83	183	1			172
02	1596	#	725	-0-	-871	-0-	672	3	53	9	N	48					220
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					220

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

10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	112	#	18	-0-	-94	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	93	#	17	-0-	-76	-0-	16	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952 #	5347	-0-	-605	-0-	4947	3	400	9	N	364	344	1			366
11	5760 #	5227	-0-	-533	-0-	4940	3	287	9	N	261	343	1			284
12	5611 #	3167	-0-	-2444	-0-	2798	3	369	9	N	335	356	1			263
01	5332 #	3116	-0-	-2216	-0-	2696	3	420	9	N	382	355	1			290
02	4872 #	2410	-0-	-2462	-0-	2054	3	356	9	N	324	344	1			270
03	5394 #	3157	-0-	-2237	-0-	2802	3	355	9	N	323	339	1			254

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

10	17949 X	17278	-0-	-671	-0-	17278	3			N	-0-					-0-
11	17370 X	15427	-0-	-1943	-0-	15427	3			N	-0-					-0-
12	17949 X	17064	-0-	-885	-0-	17064	3			N	-0-					-0-
01	17267 X	16672	-0-	-595	-0-	16672	3			N	-0-					-0-
02	15540 X	13769	-0-	-1771	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
03	17205 X	16644	-0-	-561	-0-	16644	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

10	18817 X	18038	-0-	-779	-0-	18038	3			N	-0-					-0-
11	18210 X	17300	-0-	-910	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
12	18786 X	17796	-0-	-990	-0-	17796	3			N	-0-					-0-
01	18135 X	17821	-0-	-314	-0-	17821	3			N	-0-					-0-
02	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
03	17918 X	17750	-0-	-168	-0-	17750	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

10	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2222	-0-	-1018	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

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-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

10	1333 N	217	-0-	-1116	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	103	-0-	-1037	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	868 N	110	-0-	-758	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	7625	-0-	-342	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	7242	-0-	-348	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7812 X	5854	-0-	-1958	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	4359	-0-	-2501	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

10	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	6299	-0-	3199	3199	6298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100 N	4228	-0-	1128	4327	4227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800 N	4223	-0-	1423	5750	4223	2			N	-0-					-0-
*03	9317 X	3567	-0-	-5750	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

10	5766 X	1462	-0-	-4304	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	926	-0-	-4654	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	1960	-0-	-2132	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	22	-0-	-3058	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 13780 PERF. N/A

10	46243 X	46243	-0-	-0-	-0-	46243	2			N	-0-					-0-
11	25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	2			N	-0-					-0-
12	24583 X	14183	-0-	-10400	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
01	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
02	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
*03	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

10	31744 X	31467	-0-	-277	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
11	30720 X	29860	-0-	-860	-0-	29860	2			N	-0-					-0-
12	31744 X	30544	-0-	-1200	-0-	30544	2			N	-0-					-0-
01	31527 X	31054	-0-	-473	-0-	31054	2			N	-0-					-0-
02	28476 X	27561	-0-	-915	-0-	27561	2			N	-0-					-0-
03	31465 X	31120	-0-	-345	-0-	31120	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

10	13516 X	13177	-0-	-339	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
11	13080 X	12682	-0-	-398	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	13361 X	13031	-0-	-330	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	13361 X	11587	-0-	-1774	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	12068 X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	13175 X	10954	-0-	-2221	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	2100	1	8447	2	N	-0-			-0-
11	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	1750	1	8019	2	N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-			-0-
03	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
11	1110 X	349	-0-	-761	-0-	349	2			N	-0-			-0-
12	1178 X	285	-0-	-893	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	1064 X	27	-0-	-1037	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	558 X	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	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

10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	710	-0-	-65 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

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
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
VALLEY -M- WELL #: 1 RRCID -> 020553 COMPL. DATE 07/29/1959 TOTAL DEPTH 3326 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - P&A 10-15-12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 1 RRCID -> 020552 COMPL. DATE 02/27/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2200 - 2257

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	210	1	687	2	N	-0-					-0-
11	900	N	559	-0-	-341	-0-	177	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	558	-0-	-496	-0-	154	1	404	2	N	-0-					-0-
01	899	N	38	-0-	-861	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
02	532	N	64	-0-	-468	-0-	23	1	41	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	316	1	1035	2	N	13					114
							14	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	426	1	921	2	N	12					126
							13	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	344	1	904	2	N	5					131
							6	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	324	1	768	2	N	17					148
							19	9									
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	338	1	587	2	N	12					160
							13	9									
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					160

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

10	899	N	591	-0-	-308	-0-	138	1	453	2	N	-0-					-0-
11	930	N	209	-0-	-721	-0-	66	1	143	2	N	-0-					-0-
12	992	N	117	-0-	-875	-0-	32	1	85	2	N	-0-					-0-
01	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	662	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	465	-0-	-585	-0-	147	1	318	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	376	-0-	-647	-0-	104	1	272	2	N	-0-					-0-
01	868	N	290	-0-	-578	-0-	86	1	204	2	N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	160	1	277	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	40	1	130	2	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	15	1	41	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	44939 X	21255	-0-	-23684	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
11	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
12	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
01	21266 X	14235	-0-	-7031	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
02	19208 X	12304	-0-	-6904	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
03	21266 X	12065	-0-	-9201	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

10	11077 X	5113	-0-	-5964	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
12	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
01	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
02	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	14942 X	13906	-0-	-1036	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	18259 X	17214	-0-	-1045	-0-	597	1	16617	2	N	-0-					-0-
11	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	1677	1	15791	2	N	-0-					-0-
12	18166 X	16681	-0-	-1485	-0-	491	1	16190	2	N	-0-					-0-
01	18166 X	16289	-0-	-1877	-0-	652	1	15637	2	N	-0-					-0-
02	16296 X	16191	-0-	-105	-0-	474	1	15584	2	N	121					121
						133	9									
03	18042 X	17646	-0-	-396	-0-	1404	1	16231	2	N	10					131
						11	9									

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23219	X	21753	-0-	-1466	-0-	756	1	20997	2	N	-0-					-0-
11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	2145	1	20207	2	N	-0-					-0-
12	23312	X	22570	-0-	-742	-0-	664	1	21906	2	N	-0-					-0-
01	23312	X	20244	-0-	-3068	-0-	810	1	19434	2	N	-0-					-0-
02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	622	1	20474	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	22647	-0-	-448	-0-	1802	1	20828	2	N	15					15
							17	9									

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PARKS (CONSOLIDATED) 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

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	597	3	31	9	N	28					155
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	936	3	20	9	N	18					173
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	14					187
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	606	3	10	9	N	9					196
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	929	3	24	9	N	22					218
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	898	3	34	9	N	31					249

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
*06	1710	N	234	-0-	-1476	-0-	193	3	50	9	Y	45	53	1			25
07	1860	N	146	-0-	-1714	-0-	89	3	57	9	Y	52	45	1			32
08	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	869	3	161	9	Y	146	101	1			77
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	102	3	123	9	Y	112	124	1			65
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	141	173	1	1	8	32
*11	900	N	514	-0-	-386	-0-	376	3	160	9	Y	145	112	1			65
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	516	3	171	9	Y	155	183	1			37
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	3	372	9	Y	338	320	1			55
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	271	3	350	9	Y	318	330	1			43
03	651	N	304	-0-	-347	-0-	109	3	218	9	Y	198	228	1			13

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

10	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	2905	3	209	9	Y	190	186	1			84
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3916	3	94	9	Y	85	84	1			85
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3775	3	79	9	Y	72	91	1			66
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3511	3	75	9	Y	68					134
02	3752	X	906	-0-	-2846	-0-	906	3			Y	-0-					134
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1	90	1			45

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

10	6138	X	3645	-0-	-2493	-0-	3581	3	64	9	N	58	184	1	4	8	41
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5481	3	259	9	N	235					276
12	6169	X	5296	-0-	-873	-0-	5095	3	201	9	N	183	368	1			91
01	6169	X	5853	-0-	-316	-0-	5614	3	239	9	N	217	181	1			127
02	5572	X	4155	-0-	-1417	-0-	3995	3	160	9	N	145	197	1			75
03	5921	X	5	-0-	-5916	-0-	5	3			N	-0-					75

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2757	3	48	9	Y	44					86
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2796	3	26	9	Y	24	96	0			14
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2856	3	33	9	Y	30	17	0			27
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2637	3	39	9	Y	35	36	0			26
02	2548	N	1919	-0-	-629	-0-	1876	3	43	9	Y	39	17	0			48
03	2821	N	1	-0-	-2820	-0-	1	3			Y	-0-	27	0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

10	3193	X	2520	-0-	-673	-0-	2514	3	6	9	Y	5	4	0			1
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	2883	X	1730	-0-	-1153	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1906	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

10	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15134	3	256	9	Y	233	270	0			75
11	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13370	3	207	9	Y	188	189	0			74
12	15376	X	13299	-0-	-2077	-0-	13090	3	209	9	Y	190	200	0			64
01	15376	X	11081	-0-	-4295	-0-	10818	3	263	9	Y	239	235	0			68
02	13888	X	13022	-0-	-866	-0-	12827	3	195	9	Y	177	168	0			77
03	15376	X	13158	-0-	-2218	-0-	12997	3	161	9	Y	146	185	0			38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

10	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6214	3	17	9	Y	15	14	0			2
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6006	3	25	9	Y	23	21	0			4
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6164	3	44	9	Y	40	38	0			6
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5855	3	34	9	Y	31	32	0			5
02	3612	X	3482	-0-	-130	-0-	3407	3	75	9	Y	68	63	0			10
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1923	3	26	9	Y	24	25	0			3
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1608	3	21	9	Y	19	19	0			3
12	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	2109	3	37	9	Y	34	32	0			5
01	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	1797	3	18	9	Y	16	18	0			3
02	1904	X	1578	-0-	-326	-0-	1546	3	32	9	Y	29	28	0			4
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6134	3	249	9	Y	226	244	0			32
11	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11592	3	303	9	Y	275	268	0			39
12	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13934	3	179	9	Y	163	187	0			15
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13295	3	72	9	Y	65	73	0			7
02	11088	X	8453	-0-	-2635	-0-	8127	3	326	9	Y	296	243	0			60
03	12276	X	9802	-0-	-2474	-0-	9421	3	381	9	Y	346	341	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6145	3	228	9	Y	207	230	0			29
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10595	3	235	9	Y	214	213	0			30
12	8277	X	3230	-0-	-5047	-0-	3194	3	36	9	Y	33	60	0			3
01	8277	X	8165	-0-	-112	-0-	8165	3			Y	-0-	3	0			-0-
02	10108	X	9515	-0-	-593	-0-	9413	3	102	9	Y	93	74	0			19
03	11191	X	10991	-0-	-200	-0-	10894	3	97	9	Y	88	90	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

10	3100	N	5190	-0-	2090	5899	5005	3	185	9	Y	168	172	0			24
11	11174	X	5275	-0-	-5899	-0-	5189	3	86	9	Y	78	91	0			11
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5439	3	84	9	Y	76	80	0			7
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4385	3	139	9	Y	126	120	0			13
02	2100	X	287	-0-	-1813	-0-	265	3	22	9	Y	20	29	0			4
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

10	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	Y	9	8	0			1
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	3	14	9	Y	13	11	0			3
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	3	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

10	6231	X	4785	-0-	-1446	-0-	4709	3	76	9	Y	69	103	0			25
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5106	3	108	9	Y	98	93	0			30
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5448	3	97	9	Y	88	88	0			30
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4751	3	86	9	Y	78	74	0			34
02	4592	X	2723	-0-	-1869	-0-	2632	3	91	9	Y	83	73	0			44
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	44	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

10	12090	X	11223	-0-	-867	-0-	11106	3	117	9	Y	106	126	0			15
11	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9614	3	190	9	Y	173	164	0			24
12	15190	X	9262	-0-	-5928	-0-	9024	3	238	9	Y	216	220	0			20
01	15190	X	8679	-0-	-6511	-0-	8356	3	323	9	Y	294	284	0			30
02	13720	X	7526	-0-	-6194	-0-	7329	3	197	9	Y	179	173	0			36
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12711	3	218	9	Y	198	197	0			37

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	2172	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	2274	3	7	9	Y	6	5	0			1
01	2449	X	2097	-0-	-352	-0-	2085	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	2212	X	1210	-0-	-1002	-0-	1203	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5614	3	267	9	Y	243	217	0			87
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5754	3	343	9	Y	312	303	0			96
12	4712	X	3708	-0-	-1004	-0-	3532	3	176	9	Y	160	201	0			55
01	5859	X	2926	-0-	-2933	-0-	2676	3	250	9	Y	227	182	0			100
02	5292	X	4265	-0-	-1027	-0-	3935	3	330	9	Y	300	240	0			160
03	5859	X	1428	-0-	-4431	-0-	1255	3	173	9	Y	157	226	0			91

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

10	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	12827	3	283	9	Y	257	291	0			83
11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10596	3	207	9	Y	188	197	0			74
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7770	3	194	9	Y	176	191	0			59
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10668	3	171	9	Y	155	170	0			44
02	8960	X	8688	-0-	-272	-0-	8486	3	202	9	Y	184	148	0			80
03	9920	X	6779	-0-	-3141	-0-	6613	3	166	9	Y	151	191	0			40

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3759	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3232	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3617	3	14	9	Y	13	13	0			1
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	Y	59	54	0			6
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3579	3	72	9	Y	65	58	0			13
03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	1608	3	11	9	Y	10	21	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10511	3	160	9	Y	145	147	0			20
11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8765	3	112	9	Y	102	106	0			16
12	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9299	3	161	9	Y	146	141	0			21
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7918	3	79	9	Y	72	81	0			12
02	5460	X	2808	-0-	-2652	-0-	2639	3	169	9	Y	154	144	0			22
*03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8519	3	92	9	Y	84	94	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

10	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4241	3	37	9	Y	34	34	0			5
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3344	3	22	9	Y	20	22	0			3
12	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	3935	3	36	9	Y	33	31	0			5
01	4929	X	3230	-0-	-1699	-0-	3216	3	14	9	Y	13	16	0			2
02	4452	X	2790	-0-	-1662	-0-	2744	3	46	9	Y	42	38	0			6
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

10	10385	X	9190	-0-	-1195	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	3			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9235	-0-	-778	-0-	9235	3			Y	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	4697	-0-	-4347	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8553	-0-	-809	-0-	8553	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6665	3	44	9	Y	40	40	0			6
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6211	3	66	9	Y	60	57	0			9
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6160	3	97	9	Y	88	89	0			8
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6179	3	165	9	Y	150	143	0			15
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4506	3	97	9	Y	88	85	0			18
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8517	3	56	9	Y	51	53	0			7
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8489	3	146	9	Y	133	121	0			19
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9412	3	243	9	Y	221	220	0			20
01	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10305	3	330	9	Y	300	289	0			31
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
*03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	13844	3	245	9	Y	223	181	0			42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9913	3	87	9	Y	79	75	0			11
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7177	3	37	9	Y	34	40	0			5
12	10292	X	7506	-0-	-2786	-0-	7473	3	33	9	Y	30	31	0			4
01	10292	X	6175	-0-	-4117	-0-	6149	3	26	9	Y	24	24	0			4
02	9072	X	8566	-0-	-506	-0-	8411	3	155	9	Y	141	125	0			20
*03	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11724	3	307	9	Y	279	259	0			40

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6661	3	34	9	Y	31	33	0			4
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4653	3	40	9	Y	36	34	0			6
12	7471	X	3226	-0-	-4245	-0-	3183	3	43	9	Y	39	39	0			6
01	7471	X	1994	-0-	-5477	-0-	1990	3	4	9	Y	4	9	0			1
02	6748	X	871	-0-	-5877	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2721	-0-	2721	2721	2624	3	97	9	Y	88	61	0			27
12	T. A.		6993	-0-	6993	9714	6677	3	316	9	Y	287	216	0			98
01	15645	X	5931	-0-	-9714	-0-	5718	3	213	9	Y	194	207	0			85
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4590	3	37	9	Y	34	101	0			18
03	4836	X	3367	-0-	-1469	-0-	3323	3	44	9	Y	40	35	0			23

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6430	3	158	9	Y	144	140	0			20
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5151	3	130	9	Y	118	120	0			18
12	6975	X	6492	-0-	-483	-0-	6296	3	196	9	Y	178	170	0			26
01	6975	X	5416	-0-	-1559	-0-	5255	3	161	9	Y	146	147	0			25
02	6300	X	5182	-0-	-1118	-0-	5030	3	152	9	Y	138	143	0			20
03	6603	X	4444	-0-	-2159	-0-	4315	3	129	9	Y	117	120	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	3333	3	77	9	Y	70	73	0			10
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3564	3	50	9	Y	45	48	0			7
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4410	3	74	9	Y	67	64	0			10
01	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3347	3	47	9	Y	43	46	0			7
02	3136	X	2286	-0-	-850	-0-	2207	3	79	9	Y	72	69	0			10
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7907	-0-	-277	-0-	7905	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7392	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	8184	X	6410	-0-	-1774	-0-	6404	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	8122	X	7767	-0-	-355	-0-	7756	3	11	9	Y	10	9	0			1
02	7280	X	6742	-0-	-538	-0-	6739	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	7905	X	7268	-0-	-637	-0-	7247	3	21	9	Y	19	16	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4946	3	95	9	Y	86	87	0			12
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4790	3	40	9	Y	36	42	0			6
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5201	3	39	9	Y	35	36	0			5
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5055	3	89	9	Y	81	72	0			14
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4882	3	90	9	Y	82	84	0			12
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4286	3	64	9	Y	58	62	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2615	3	92	9	Y	84	92	0			12
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4401	3	218	9	Y	198	182	0			28
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4348	3	259	9	Y	235	241	0			22
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4728	3	373	9	Y	339	326	0			35
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3510	3	175	9	Y	159	162	0			32
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21855	X	18511	-0-	-3344	-0-	18370	3	141	9	Y	128	122	0			18
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10195	3	218	9	Y	198	185	0			31
12	24862	X	13763	-0-	-11099	-0-	13474	3	289	9	Y	263	256	0			38
01	24862	X	15664	-0-	-9198	-0-	15490	3	174	9	Y	158	169	0			27
02	22456	X	6930	-0-	-15526	-0-	6823	3	107	9	Y	97	110	0			14
03	18507	X	15786	-0-	-2721	-0-	15546	3	240	9	Y	218	201	0			31

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
10	9052	X	8580	-0-	-472	-0-	8338	3	242	9	Y	220	216	0			31
11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7608	3	227	9	Y	206	205	0			32
12	10664	X	7885	-0-	-2779	-0-	7640	3	245	9	Y	223	223	0			32
01	10664	X	7503	-0-	-3161	-0-	7252	3	251	9	Y	228	221	0			39
02	8036	X	6983	-0-	-1053	-0-	6783	3	200	9	Y	182	195	0			26
03	8587	X	7384	-0-	-1203	-0-	7182	3	202	9	Y	184	184	0			26

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17515	3	377	9	Y	343	314	0			48
11	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	16684	3	365	9	Y	332	333	0			47
12	16926	X	14948	-0-	-1978	-0-	14577	3	371	9	Y	337	353	0			31
01	16926	X	16658	-0-	-268	-0-	16220	3	438	9	Y	398	388	0			41
02	15288	X	14422	-0-	-866	-0-	14125	3	297	9	Y	270	256	0			55
03	16926	X	16302	-0-	-624	-0-	15963	3	339	9	Y	308	305	0			58

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9732	3	293	9	Y	266	266	0			37
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10359	3	298	9	Y	271	266	0			42
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10725	3	300	9	Y	273	275	0			40
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10462	3	328	9	Y	298	287	0			51
02	9940	X	188	-0-	-9752	-0-	187	3	1	9	Y	1	52	0			-0-
*03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12537	3	301	9	Y	274	235	0			39

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4530	3	263	9	Y	239	238	0			33
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4247	3	251	9	Y	228	226	0			35
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4499	3	257	9	Y	234	235	0			34
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4824	3	360	9	Y	327	305	0			56
02	4032	X	86	-0-	-3946	-0-	86	3			Y	-0-	56	0			-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

10	3100	X	1283	-0-	-1817	-0-	1219	3	64	9	Y	58					125
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5384	3	176	9	Y	160	191	0			94
12	2821	X	2372	-0-	-449	-0-	2286	3	86	9	Y	78	101	0			71
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2754	3	119	9	Y	108	99	0			80
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3154	3	62	9	Y	56	53	0			83
03	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2684	3	59	9	Y	54	47	0			90

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	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
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	922	3	3	9	N	3					83
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	854	3	4	9	N	4					87
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	N	4					91
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	863	3	7	9	N	6					97
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	796	3	8	9	N	7	1	8			103
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	630	3	14	9	N	13					116

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4464	X	1148	-0-	-3316	-0-	1148	2			N	-0-					34
11	3630	X	867	-0-	-2763	-0-	867	2			N	-0-					34
12	3751	X	439	-0-	-3312	-0-	439	2			N	-0-					34
01	3751	X	650	-0-	-3101	-0-	650	2			N	-0-					34
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					34
*03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					34

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	#	1336	-0-	-1113	-0-	1336	2			N	-0-	111	5			137
11	2370	#	1976	-0-	-394	-0-	1919	2	57	9	N	52					189
12	2449	#	1047	-0-	-1402	-0-	1017	2	30	9	N	27					216
01	2387	#	278	-0-	-2109	-0-	237	2	41	9	N	37					253
02	1932	#	872	-0-	-1060	-0-	842	2	30	9	N	27	181	1	1	8	98
03	2046	#	1734	-0-	-312	-0-	1678	2	56	9	N	51					149

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
10	2705	R	2705	-0-	-0-	-0-	2630	3	75	9	N	68	160	1			109
11	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2656	3	74	9	N	67					176
12	2914	#	2527	-0-	-387	-0-	2453	3	74	9	N	67	179	1			64
01	2914	#	2639	-0-	-275	-0-	2553	3	86	9	N	78					142
02	2632	#	2528	-0-	-104	-0-	2463	3	65	9	N	59					201
03	2821	#	2592	-0-	-229	-0-	2512	3	80	9	N	73	174	1			100

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					141
11	210 X	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					141
12	217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					141
01	248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					141
02	224 X	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					141
*03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					141

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4893	2	39	9	Y	35	22	1			24
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4505	2	33	9	Y	30	40	1			14
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4512	2	26	9	Y	24	20	1			18
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3883	2	25	9	Y	23	19	1			22
02	4452 X	2804	-0-	-1648	-0-	2785	2	19	9	Y	17	31	1			8
03	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4399	2	32	9	Y	29	21	1			16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	2580 #	754	-0-	-1826	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	2666 #	1219	-0-	-1447	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	2666 #	846	-0-	-1820	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	1680 #	735	-0-	-945	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1302 #	729	-0-	-573	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
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
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1085 N	560	-0-	-525	-0-	545	2	15	9	N	14				62
11	750 N	430	-0-	-320	-0-	416	2	14	9	N	13				75
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1132	2	206	9	N	187	164	1		98
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1517	2	386	9	N	351	332	1		117
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	498	2	394	9	N	358	342	1		133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

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

10	1674 N	1546	-0-	-128	-0-	1524	3	22	9	N	20				84
11	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1423	3	28	9	N	25				109
12	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1476	3	28	9	N	25				134
01	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1218	3	22	9	N	20				154
02	1344 N	687	-0-	-657	-0-	672	3	15	9	N	14				168
03	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1088	3	24	9	N	22				190

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

10	2232 #	1508	-0-	-724	-0-	1464	3	44	9	N	40				89
11	2010 #	1404	-0-	-606	-0-	1305	3	99	9	N	90	173	1		6
12	2077 #	1284	-0-	-793	-0-	1229	3	55	9	N	50				56
01	2077 #	1170	-0-	-907	-0-	1126	3	44	9	N	40				96
02	1428 #	467	-0-	-961	-0-	388	3	79	9	N	72	158	1		10
03	1519 #	698	-0-	-821	-0-	674	3	24	9	N	22				32

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	9960 R	3252	-0-	-6708	-0-	63	1	3158	3	Y	28	25	1			9
						31	9									
11	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	94	1	2827	3	Y	23	26	1			6
						25	9									
12	3503 #	2555	-0-	-948	-0-	72	1	2458	3	Y	23	20	1			9
						25	9									
01	3503 #	2814	-0-	-689	-0-	66	1	2723	3	Y	23	25	1			7
						25	9									
02	2968 #	2680	-0-	-288	-0-	32	1	2623	3	Y	23	22	1			8
						25	9									
03	3255 #	2935	-0-	-320	-0-	35	1	2869	3	Y	28	32	1			4
						31	9									

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

10	16430 #	14554	-0-	-1876	-0-	281	1	14184	3	Y	81	74	1			26
						89	9									
11	15600 #	12990	-0-	-2610	-0-	413	1	12499	3	Y	71	79	1			18
						78	9									
12	16120 #	10952	-0-	-5168	-0-	309	1	10567	3	Y	69	61	1			26
						76	9									
01	14601 #	11720	-0-	-2881	-0-	273	1	11371	3	Y	69	75	1			20
						76	9									
02	13132 #	11311	-0-	-1821	-0-	136	1	11100	3	Y	68	64	1			24
						75	9									
03	14539 #	11125	-0-	-3414	-0-	134	1	10913	3	Y	71	85	1			10
						78	9									

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

10	1116 N	574	-0-	-542	-0-	574	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661	3	N	-0-			-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ATKINS, A. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 122545 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5561 - 5573

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			10
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			10
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			10
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			10

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	2	N	-0-					-0-

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
10	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	602	-0-	-928	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	475	-0-	-1137	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	697	-0-	-729	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	#	532	-0-	-522	-0-	456	3	76	9	N	69					181
11	1020	#	99	-0-	-921	-0-	46	3	53	9	N	48					229
12	1054	#	982	-0-	-72	-0-	912	3	70	9	N	64	194	1			99
01	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	958	3	64	9	N	58					157
02	952	#	922	-0-	-30	-0-	868	3	54	9	N	49					206
03	992	#	679	-0-	-313	-0-	621	3	58	9	N	53	172	1			87

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	96	1	9103	3	N	-0-					109
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	120	1	10417	3	N	1	1	8			109
							1	9									
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	124	1	9718	3	N	-0-					109
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	124	1	9141	3	N	-0-					109
02	9940	X	4254	-0-	-5686	-0-	88	1	4166	3	N	-0-					109
03	10881	X	5964	-0-	-4917	-0-	112	1	5852	3	N	-0-					109

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2			N	-0-					188
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-	164	1			24
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2020	2	11	9	N	10					34
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10					44
02	1652	N	888	-0-	-764	-0-	877	2	11	9	N	10					54
03	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10					64

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			N	-0-					39
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					39
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					39
01	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2			N	-0-					39
02	3612	X	1759	-0-	-1853	-0-	1759	2			N	-0-					39
03	4030	X	517	-0-	-3513	-0-	517	2			N	-0-					39

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3751	X	2377	-0-	-1374	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2741	-0-	-769	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4818 - 5125

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
GORDON, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 124820 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1799	3			N	-0-					36
11	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	1599	3			N	-0-					36
12	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1525	3			N	-0-					36
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-					36
02	1484	N	1145	-0-	-339	-0-	1145	3			N	-0-					36
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175933 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

10	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	3		N	-0-			5
11	270 X	160	-0-	-110	-0-	160	3		N	-0-			5
12	217 X	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-			5
01	186 X	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			5
02	168 X	132	-0-	-36	-0-	132	3		N	-0-			5
03	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	465 X	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	465 X	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	476 X	371	-0-	-105	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	527 X	370	-0-	-157	-0-	370	2		N	-0-			-0-

TOAD A WELL #: 1Q RRCID -> 180962 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946

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-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	X	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOLT, O. B. WELL #: 95 RRCID -> 177786 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4110 - 4127

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-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-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TRIAG ENERGY OPERATING, INC. 868670
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
WHITE, CECIL 917230
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

10	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

10	5704	X	810	-0-	-4894	-0-	810	1			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	3	N	-0-					-0-
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	600	1	7116	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	482	-0-	-2215	-0-	480	1	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4256	X	856	-0-	-3400	-0-	690	1	166	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	2354	-0-	-3350	-0-	810	1	1544	3	N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	900	1	1293	3	N	-0-					-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	780	1	1660	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	982	-0-	-72	-0-	810	1	172	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	480	-0-	-574	-0-	480	1			N	-0-					-0-
02	952	X	420	-0-	-532	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	1054	X	420	-0-	-634	-0-	420	1			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3776	-0-	-781	-0-	124	1	3652	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	120	1	3913	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	124	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	124	1	3499	2	N	-0-					-0-
*02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	108	1	3024	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	124	1	5745	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

10	651	X	524	-0-	-127	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1251	-0-	-149	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1550	X	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

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

10	13590		13590	-0-	-0-	-0-	13539	3	51	9	N	46	178	1			64
11	19016		19016	-0-	-0-	-0-	18963	3	53	9	N	48					112
12	17765		17765	-0-	-0-	-0-	17707	3	58	9	N	53					165
01	22190		22190	-0-	-0-	-0-	22148	3	42	9	N	38					203
02	21372		21372	-0-	-0-	-0-	21329	3	43	9	N	39					242
*03	22083		22083	-0-	-0-	-0-	22075	3	8	9	N	7					249

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
OXY FEE '24' WELL #: 1 RRCID -> 264509 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12827 PERF. 9900 - 11950

10	0	W	-0-	-0-	-0-	23862					N	-0-					379
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23862					N	-0-					379
12	0	W	29	-0-	29	23891	20	4	9	9	N	8					387
01	0	W	76	-0-	76	23967	18	4	58	9	N	53	178	1			262
02	0	W	57	-0-	57	24024	54	4	3	9	N	3					265
03	0	W	-0-	-0-	-0-	24024					N	-0-					265

GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
11	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
01	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
02	15596	X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-
*03	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	13759	2	1691	9	N	1537	1297	1			240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
10	114793	X	-0-	-0-	-114793	-0-					N	-0-					-0-
11	111090	X	-0-	-0-	-111090	-0-					N	-0-					-0-
12	114793	X	6369	-0-	-108424	-0-	5288	4	1081	9	N	983	553	1			430
01	114793	X	15714	-0-	-99079	-0-	12809	2	900	4	N	1823	1643	1			610
							2005	9									
02	103684	X	51563	-0-	-52121	-0-	48329	2	3234	9	N	2940	3062	1			488
03	114793	X	41425	-0-	-73368	-0-	39152	2	2273	9	N	2066	1677	1			877

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

10	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					N	-0-					134
11	40770	X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-					134
12	42129	X	6255	-0-	-35874	-0-	4785	4	1470	9	N	1336	912	1			558
01	42129	X	11886	-0-	-30243	-0-	9024	2	400	4	N	2238	2159	1			637
							2462	9									
02	38052	X	36288	-0-	-1764	-0-	31426	2	4862	9	N	4420	4399	1			658
03	42129	X	29629	-0-	-12500	-0-	26083	2	3546	9	N	3224	2956	1			926

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

*04	0		19640	-0-	19640	19640	19516	4	124	9	N	113					113
05	SHUT IN		9080	-0-	9080	28720	8667	4	413	9	N	375					488
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	28720					N	-0-	371	1			117
07	SHUT IN		2714	-0-	2714	31434	2631	4	83	9	N	75	179	1			13
08	SHUT IN		450	-0-	450	31884	450	4			N	-0-					13
09	SHUT IN		14576	-0-	14576	46460	12925	2	662	4	N	899					912
							989	9									
10	SHUT IN		99393	-0-	99393	145853	92950	2	230	4	N	5648	5805	1			755
							6213	9									
11	SHUT IN		111043	-0-	111043	256896	104901	2	50	4	N	5538	5498	1			795
							6092	9									
12	SHUT IN		50906	-0-	50906	307802	48024	2	2882	9	N	2620	3074	1			341
01	SHUT IN		208	-0-	208	308010	208	2			N	-0-					341
02	SHUT IN		9793	-0-	9793	317803	8851	2	942	9	N	856					1197
03	SHUT IN		76578	-0-	76578	394381	72788	2	3790	9	N	3445	4151	1			491

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

10	0	W	75	-0-	75	1340	1	1	74	2	N	-0-					-0-
11	1439	N	99	-0-	-1340	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1585	2	451	9	N	410	346	1			206
11	1860	X	1242	-0-	-618	-0-	1096	2	146	9	N	133					339
12	1922	X	1408	-0-	-514	-0-	1252	2	156	9	N	142	176	1			305
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1843	2	250	9	N	227	338	1			194
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1272	2	318	9	N	289	340	1			143
03	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1120	2	134	9	N	122	173	1			92

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	2045	-0-	-63 B	-0-	2023	3	22	9	N	20	21	1			43
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2274	3	19	9	N	17					60
12	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2452	3	3	9	N	3					63
01	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2029	3	7	9	N	6	3	8			66
02	2128 N	891	-0-	-1237 B	-0-	890	3	1	9	N	1	20	1			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2449 N	872	-0-	-1577 B	-0-	871	3	1	9	N	1					48

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	7	1			16
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5					21
12	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	600	3	1	9	N	1					22
01	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	600	3	1	9	N	1					23
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600	3	1	9	N	1	6	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600	3	1	9	N	1					19

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

10	9393 N	9137	-0-	-256 B	-4739	9137	2			N	-0-					-0-
11	9330 N	8931	-0-	-399 B	-4739	8931	2			N	-0-					-0-
12	9486 N	9474	-0-	-12 B	-4739	9474	2			N	-0-					-0-
01	4217 N	8956	-0-	4739 B	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
02	0 N	8212	-0-	8212 B	8212	8212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8212																
*03	17420 N	9208	-0-	-8212 B	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

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

10	36323	40312	-0-	3989 B	98180	310	1	40001	2	N	1					1
						1	9									
11	37171	33603	-0-	-3568 B	94612	300	1	33303	2	N	-0-					1
12	41230	32778	-0-	-8452 B	86160	310	1	32468	2	N	-0-					1
01	38965	33567	-0-	-5398 B	80762	278	1	33289	2	N	-0-					1
02	0	36727	-0-	36727 B	117489	270	1	36457	2	N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117489																
03	40300	41155	-0-	855 B	118344	310	1	40844	2	N	1					2
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867 N	5120	-0-	253 B	-1589	5120	2			N	-0-					-0-
11	4800 N	4933	-0-	133 B	-1456	4933	2			N	-0-					-0-
12	5115 N	4893	-0-	-222 B	-1456	4893	2			N	-0-					-0-
01	5115 N	3792	-0-	-1323 B	-1456	3792	2			N	-0-					-0-
02	0 N	1065	-0-	1065 B	-391	1065	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-391										
03	4898 N	1638	-0-	-3260 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

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

10	14260 #	4967	-0-	-9293	-0-	85	1	4882	2	N	-0-					42
11	14483 R	14483	-0-	-0-	-0-	221	1	14262	2	N	-0-					42
12	13282 R	13282	-0-	-0-	-0-	177	1	13103	2	N	2	2	8			42
						2	9									
01	9021 #	5093	-0-	-3928	-0-	5092	2	1	9	N	1	1	8			42
02	13755 R	13755	-0-	-0-	-0-	104	1	13651	2	N	-0-					42
03	14973 #	9628	-0-	-5345	-0-	213	1	9412	2	N	3	3	8			42
						3	9									

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

10	331235 X	323682	-0-	-7553	-0-	6546	1	317136	2	Y	-0-					-0-
11	320550 X	311342	-0-	-9208	-0-	3174	1	308168	2	Y	-0-					-0-
12	330863 X	320374	-0-	-10489	-0-	3676	1	316698	2	Y	-0-					-0-
01	327949 X	319519	-0-	-8430	-0-	3106	1	316413	2	Y	-0-					-0-
02	291256 X	287697	-0-	-3559	-0-	1546	1	286151	2	Y	-0-					-0-
03	322462 X	316185	-0-	-6277	-0-	316185	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	20398 X	19827	-0-	-571	-0-	401	1	19426	2	Y	-0-					-0-
11	19650 X	19103	-0-	-547	-0-	195	1	18908	2	Y	-0-					-0-
12	20212 X	19507	-0-	-705	-0-	224	1	19283	2	Y	-0-					-0-
01	19964 X	19423	-0-	-541	-0-	189	1	19234	2	Y	-0-					-0-
02	17836 X	17378	-0-	-458	-0-	93	1	17285	2	Y	-0-					-0-
03	19747 X	19063	-0-	-684	-0-	19063	2			Y	-0-					-0-

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
10	3844	X	3001	-0-	-843	-0-	149	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2095	-0-	-1535	-0-	106	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	266	1	4932	2	N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	203	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	166	1	3214	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3537	-0-	-1671	-0-	175	1	3362	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

10	12648	X	10690	-0-	-1958	-0-	216	1	10474	2	Y	-0-					-0-
11	11850	X	8709	-0-	-3141	-0-	89	1	8620	2	Y	-0-					-0-
12	11966	X	10327	-0-	-1639	-0-	119	1	10208	2	Y	-0-					-0-
01	11563	X	10062	-0-	-1501	-0-	98	1	9964	2	Y	-0-					-0-
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	47	1	8615	2	Y	-0-					-0-
*03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

10	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	68	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3092	-0-	-478	-0-	32	1	3060	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	35	1	2993	2	N	1					1
							1	9									
01	3472	X	2946	-0-	-526	-0-	29	1	2917	2	N	-0-					1
02	3080	X	2181	-0-	-899	-0-	12	1	2169	2	N	-0-					1
03	3348	X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-					58
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	33	1	619	2	N	-0-					58
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	33	1	615	2	N	-0-	58	1			-0-
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	28	1	541	2	N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2602A RRCID -> 143351 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6223 - 6518

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/2011

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

10	465	N	443	-0-	-22	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					23
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	Y	-0-	12	1	11	7	-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	122	1	2335	2	N	-0-					23
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	2	N	3	26	1			-0-
							3	9									
12	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1340	-0-	-1109	-0-	66	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

10	9083	X	5332	-0-	-3751	-0-	108	1	5224	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	4549	-0-	-4241	-0-	46	1	4503	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	4420	-0-	-3237	-0-	51	1	4369	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	3701	-0-	-2871	-0-	36	1	3665	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4220	-0-	-1184	-0-	23	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

10	837	N	833	-0-	-4	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	4	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					54
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	52	1	983	2	N	-0-	45	1	9	7	-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	55	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	2	N	-0-					-0-
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	46	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	987	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

10	1054	N	977	-0-	-77	-0-	48	1	929	2	N	-0-					33
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	49	1	921	2	N	-0-					33
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	51	1	940	2	N	-0-	33	1			-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	49	1	934	2	N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
03	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	Y	-0-					15
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	3	1	250	2	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	3	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	Y	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1725	-0-	1725	1725	85	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1757	-0-	1757	3482	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	512	-0-	-635	-0-	10	1	502	2	N	-0-					-0-
11	780	N	387	-0-	-393	-0-	4	1	383	2	N	-0-					-0-
12	651	N	369	-0-	-282	-0-	4	1	365	2	N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	4	1	384	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	50	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	50	1	958	2	N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	45	1	877	2	N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	12	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1063	-0-	1063	2084	1063	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	137	1	2623	2	N	-0-					22
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	138	1	2588	2	N	-0-					22
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	2	N	-0-	22	7			-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2316	2	N	-0-					-0-
*03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	133	1	2549	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

10	12369	X	9966	-0-	-2403	-0-	201	1	9765	2	Y	-0-					-0-
11	11970	X	8995	-0-	-2975	-0-	92	1	8903	2	Y	-0-					-0-
12	12369	X	8709	-0-	-3660	-0-	100	1	8609	2	Y	-0-					-0-
01	11222	X	7585	-0-	-3637	-0-	74	1	7511	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	6012	-0-	-1996	-0-	32	1	5980	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	6818	-0-	-2048	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	51	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	51	1	949	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	48	1	932	2	N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	43	1	839	2	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

10	5704	X	4727	-0-	-977	-0-	96	1	4631	2	N	-0-					12
11	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	46	1	4441	2	N	-0-					12
12	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	47	1	4060	2	N	5	17	1			-0-
							6	9									
01	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	39	1	4015	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3208	-0-	-1048	-0-	17	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3002	-0-	-1710	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	112	1	5391	2	Y	-0-					17
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	53	1	5203	2	Y	-0-					17
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	63	1	5395	2	Y	-0-					17
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	52	1	5272	2	Y	-0-					17
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	26	1	4756	2	Y	-0-					17
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					17

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	80	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	81	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	69	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1456	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2606	2	N	2					20
							2	9									
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	132	1	2472	2	N	-0-	20	1			-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	134	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2229	2	N	-0-					-0-
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	80	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	44	1	3034	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	52	1	3049	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	41	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2337	-0-	-463	-0-	22	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	18	1	2689	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	60	1	2899	2	Y	-0-					17
11	3420	X	2966	-0-	-454	-0-	30	1	2933	2	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
12	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	32	1	2781	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	27	1	2746	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	11	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	112	1	5429	2	Y	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	55	1	5296	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5327	-0-	-98	-0-	61	1	5266	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4952	-0-	-473	-0-	48	1	4904	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	3692	-0-	-1432	-0-	20	1	3672	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-

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
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	96	1	4661	2	N	-0-					58
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	44	1	4306	2	N	-0-					58
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	50	1	4272	2	N	-0-	58	1			-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	41	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	18	1	3327	2	N	-0-					-0-
*03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	42	1	813	2	N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	41	1	776	2	N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

10	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	128	1	2455	2	N	-0-					13
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	126	1	2366	2	N	-0-					13
12	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	129	1	2382	2	N	1	14	1			-0-
							1	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	128	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2277	-0-	-47	-0-	112	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	122	1	2341	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

10	403	N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

10	3472	X	2859	-0-	-613	-0-	58	1	2801	2	Y	-0-	10	1	7	7	-0-
11	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	34	1	2927	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	27	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2422	-0-	-378	-0-	13	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

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
10	8401	X	7101	-0-	-1300	-0-	144	1	6957	2	Y	-0-					-0-
11	7830	X	6585	-0-	-1245	-0-	67	1	6518	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	6478	-0-	-1396	-0-	74	1	6404	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	6324	-0-	-1302	-0-	61	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	30	1	5642	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6243	-0-	-484	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	86	1	1644	2	N	-0-					30
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	83	1	1559	2	N	1	31	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	83	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	73	1	1415	2	N	-0-					-0-
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1836	-0-	-551	-0-	37	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1750	-0-	-380	-0-	18	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	20	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	16	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1427	-0-	-197	-0-	8	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	143	1	2689	2	N	-0-					-0-
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	147	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-					-0-
*03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 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
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	138	1	2642	2	N	-0-					12
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-					12
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	N	2	14	1			-0-
							2	9									
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	134	1	2594	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3146	-0-	46	46	156	1	2990	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 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
10	17918 X	14797	-0-	-3121	-0-	299	1	14498	2	Y	-0-					-0-
11	16830 X	13881	-0-	-2949	-0-	142	1	13739	2	Y	-0-					-0-
12	16771 X	13529	-0-	-3242	-0-	155	1	13374	2	Y	-0-					-0-
01	16182 X	12782	-0-	-3400	-0-	124	1	12658	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	13072	-0-	13072	13072	70	1	13002	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	15761	-0-	15761	28833	15761	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

10	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-					-0-
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	2	N	-0-					-0-
01	992 N	876	-0-	-116	-0-	43	1	833	2	N	-0-					-0-
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	40	1	773	2	N	-0-					-0-
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
11	630 N	510	-0-	-120	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-					-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	302	-0-	-39	-0-	6	1	296	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5487	X	3375	-0-	-2112	-0-	68	1	3307	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3093	-0-	-1497	-0-	32	1	3061	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2731	-0-	-1547	-0-	31	1	2700	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	2629	-0-	-1649	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2206	-0-	-1294	-0-	12	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					32
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					32
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	231	2	N	7	39	1			-0-
							8	9									
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

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
10	18662	X	17703	-0-	-959	-0-	878	1	16825	2	N	-0-					79
11	18060	X	16816	-0-	-1244	-0-	851	1	15962	2	N	3					82
							3	9									
12	18476	X	17070	-0-	-1406	-0-	874	1	16185	2	N	10					92
							11	9									
01	18259	X	16928	-0-	-1331	-0-	836	1	16078	2	N	13					105
							14	9									
02	15764	X	15084	-0-	-680	-0-	740	1	14334	2	N	9	67	1			47
							10	9									
03	17453	X	16491	-0-	-962	-0-	815	1	15667	2	N	8					55
							9	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	61	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	57	1	1089	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

10	341 N	311	-0-	-30	-0-	6	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	3	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	4	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

10	558 N	552	-0-	-6	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

10	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	82	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	79	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	79	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1445	-0-	-11	-0-	71	1	1374	2	N	-0-					-0-
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

10	3100 N	1641	-0-	-1459	3869	33	1	1608	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1578	-0-	-1422	2447	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1619	-0-	-1481	966	19	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	2576 N	1610	-0-	-966	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1452	-0-	-32	-0-	8	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

10	434 N	310	-0-	-124	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

10	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					7
11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					7
12	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	81	1	1496	2	N	-0-					7
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	118	1	2272	2	N	-0-					7
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	124	1	2400	2	N	-0-					7
*03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	136	1	2622	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	29	1	554	2	N	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	29	1	564	2	N	-0-					-0-

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
10	5301	X	4445	-0-	-856	-0-	221	1	4224	2	N	-0-	10	1	7	7	-0-
11	5130	X	4487	-0-	-643	-0-	227	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4328	-0-	-725	-0-	222	1	4106	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	218	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	193	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	200	1	3841	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	35	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1262	-0-	-478	-0-	13	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	15	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	13	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	978	-0-	-198	-0-	5	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	51	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	47	1	910	2	N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	12	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	6	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	146	1	2797	2	N	-0-					37
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	151	1	2833	2	N	-0-	22	1			15
12	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	151	1	2801	2	N	-0-					15
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	150	1	2877	2	N	-0-					15
02	2800	X	2770	-0-	-30	-0-	136	1	2634	2	N	-0-					15
*03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					15

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	63	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	747	-0-	-307	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					7
11	840	N	690	-0-	-150	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					7
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					7
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-					7
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	2	Y	-0-					7
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-					7

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
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	99	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	77	1	1493	2	N	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	147	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	141	1	2641	2	N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	145	1	2678	2	N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	139	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	123	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	136	1	2612	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	117	1	4011	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3806	-0-	-1144	-0-	80	1	3726	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3623	-0-	-965	-0-	80	1	3543	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	72	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2855	-0-	-981	-0-	51	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3205	-0-	-918	-0-	44	1	3161	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	147	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	144	1	2696	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	151	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2554	-0-	-246	-0-	125	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	145	1	2790	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5881	-0-	-1063	-0-	119	1	5762	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	5529	-0-	-1011	-0-	56	1	5473	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	61	1	5214	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5373	-0-	-920	-0-	52	1	5321	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4744	-0-	-492	-0-	25	1	4719	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5242	-0-	-555	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	38	1	1839	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1471	-0-	-929	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1698	-0-	-286	-0-	19	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	8	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	2	N	-0-					23
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	442	2	N	-0-	6	7			17
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	24	1	446	2	N	-0-					17
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	23	1	439	2	N	-0-					17
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	20	1	393	2	N	-0-					17
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

10	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

10	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	194	1	3708	2	N	-0-					10
11	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	188	1	3524	2	N	-0-					10
12	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	192	1	3564	2	N	3	13	1			-0-
							3	9									
01	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	3222	2	N	-0-					-0-
*03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	182	1	3500	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

10	837	N	781	-0-	-56	-0-	39	1	742	2	N	-0-					15
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	39	1	730	2	N	-0-					15
12	868	N	721	-0-	-147	-0-	37	1	678	2	N	5	20	1			-0-
							6	9									
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

10	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

10	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	316	1	6047	2	N	-0-					28
11	6660	X	6097	-0-	-563	-0-	309	1	5788	2	N	-0-	20	1	8	7	-0-
12	6789	X	6247	-0-	-542	-0-	320	1	5927	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6396	-0-	-83	-0-	316	1	6080	2	N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	286	1	5542	2	N	-0-					-0-
*03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
12	961 N	906	-0-	-55	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	2	N	-0-					-0-
02	840 N	809	-0-	-31	-0-	40	1	769	2	N	-0-					-0-
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	45	1	870	2	N	-0-					14
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-					14
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	47	1	865	2	N	-0-	14	1			-0-
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	44	1	848	2	N	-0-					-0-

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
10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					80
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	N	-0-					80
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	N	3	13	1			70
						3	9									
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	76	1	1462	2	N	-0-					70
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					70
03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	-0-					52
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	46	1	855	2	N	-0-	42	1	10	7	-0-
12	1023 N	846	-0-	-177	-0-	43	1	803	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	51	1	969	2	N	-0-					27
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	49	1	917	2	N	4	31	1			-0-
						4	9									
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	47	1	864	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	46	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	42	1	814	2	N	-0-					-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	135	1	2584	2	N	-0-					39
11	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	127	1	2390	2	N	-0-					39
12	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	133	1	2459	2	N	-0-					39
01	2728	N	2443	-0-	-285	-0-	121	1	2322	2	N	-0-					39
02	2352	N	2191	-0-	-161	-0-	108	1	2083	2	N	-0-					39
03	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	116	1	2227	2	N	-0-					39

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	107	1	2043	2	N	-0-					15
11	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	103	1	1924	2	N	-0-					15
12	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	104	1	1931	2	N	2	17	1			-0-
							2	9									
01	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	100	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1827	-0-	-77	-0-	90	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	99	1	1901	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	152	1	2912	2	N	-0-					8
11	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	146	1	2737	2	N	-0-	8	7			-0-
12	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	154	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	147	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2656	-0-	-144	-0-	130	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	144	1	2765	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	281	-0-	-494	-0-	14	1	267	2	N	-0-					30
11	780	N	268	-0-	-512	-0-	14	1	254	2	N	-0-	13	1			17
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	13	1	245	2	N	-0-					17
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					17
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					17
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-					17

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	51	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	49	1	949	2	N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	41	1	793	2	N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	N	-0-					20
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	7	1	127	2	N	-0-					20
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	101	2	N	3	23	1			-0-
							3	9									
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

10	64666	X	60873	-0-	-3793	-0-	1231	1	59642	2	Y	-0-					47
11	61110	X	57307	-0-	-3803	-0-	584	1	56723	2	Y	-0-					47
12	62186	X	57179	-0-	-5007	-0-	656	1	56523	2	Y	-0-					47
01	61039	X	55636	-0-	-5403	-0-	541	1	55095	2	Y	-0-					47
02	53648	X	51252	-0-	-2396	-0-	275	1	50977	2	Y	-0-					47
03	59396	X	56497	-0-	-2899	-0-	56497	2			Y	-0-					47

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

10	5518	X	5241	-0-	-277	-0-	260	1	4981	2	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	281	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5434	-0-	-177	-0-	269	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4752	-0-	-316	-0-	233	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	250	1	4799	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

10	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	2	N	-0-					25
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	5	30	1			-0-
							6	9									
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

10	6665	X	6322	-0-	-343	-0-	128	1	6194	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	61	1	5897	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	6006	-0-	-442	-0-	69	1	5937	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5863	-0-	-523	-0-	57	1	5806	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5219	-0-	-269	-0-	28	1	5191	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1756	2	N	-0-					40
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	90	1	1682	2	N	-0-	40	1			-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

10	620	N	562	-0-	-58	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

10	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	78	1	3790	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	37	1	3631	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	43	1	3680	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	17	1	3218	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	71	1	1352	2	N	-0-					22
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	64	1	1194	2	N	-0-					22
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	67	1	1242	2	N	1	23	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	69	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	N	-0-					-0-
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	57	1	1086	2	N	17					102
							19	9									
11	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	52	1	977	2	N	12					114
							13	9									
12	1147	N	961	-0-	-186	-0-	49	1	911	2	N	1					115
							1	9									
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	51	1	981	2	N	10					125
							11	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	N	19					144
							21	9									
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	15					159
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

10	620	N	590	-0-	-30	-0-	29	1	561	2	N	-0-	14	1	18	7	-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

10	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2309	-0-	-181	-0-	117	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	121	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	116	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2068	-0-	-88	-0-	102	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	112	1	2149	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	N	-0-					27
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					27
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-	27	1			-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

10	775	N	550	-0-	-225	-0-	27	1	523	2	N	-0-					60
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	29	1	537	2	N	-0-					60
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	25	1	460	2	N	-0-	60	1			-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	2	N	-0-					23
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	15	1	277	2	N	3	26	1			-0-
							3	9									
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-

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
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	51	1	969	2	N	-0-					30
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	50	1	946	2	N	-0-					30
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	51	1	945	2	N	-0-	16	1	14	7	-0-
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-					-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	N	-0-					-0-

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
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	15					195
							17	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	23					218
							25	9									
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	52	1	967	2	Y	2	123	1			97
							2	9									
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	49	1	941	2	Y	21					118
							23	9									
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	43	1	828	2	Y	22	69	1			71
							24	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	47	1	894	2	Y	16					87
							18	9									

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
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	211	1	4034	2	N	5					128
							6	9									
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	201	1	3769	2	N	5					133
							6	9									
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	204	1	3781	2	N	8	108	1			33
							9	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	180	1	3461	2	N	14					47
							15	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	177	1	3425	2	N	6					53
							7	9									
*03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3614	2	N	9					62
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	24	1	1186	2	Y	-0-					25
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1211	2	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	13	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	10	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	885	-0-	-179	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	99	1	1893	2	N	-0-					22
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	101	1	1888	2	N	-0-	22	1			-0-
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	101	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	89	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1746	-0-	-102	-0-	86	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	84	1	1623	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	30	1	1442	2	Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	17	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	7	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	67	1	1274	2	N	-0-					33
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1241	2	N	2	35	1			-0-
							2	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	59	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	65	1	1244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	51	1	2468	2	Y	-0-					29
11	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					29
12	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	28	1	2393	2	Y	-0-	29	1			-0-
01	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	11	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

10	310	N	134	-0-	-176	-0-	7	1	127	2	N	-0-					26
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					26
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-	26	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	N	24	64	1			77
						26	9									
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	27					104
						30	9									
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	N	26					130
						29	9									
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	N	12					142
						13	9									
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	N	7					149
						8	9									
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	40					189
						44	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

10	144 X	41	-0-	-103	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	38	-0-	38	69	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-					44
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-	44	1			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 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
10	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	152	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	2897	-0-	-313	-0-	147	1	2750	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	148	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	142	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	2573	-0-	-143	-0-	126	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	139	1	2673	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	N	-0-	28	1	14	7	5
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	N	-0-					5
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					5
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	N	-0-					5
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					5
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					13
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					13
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-	13	1			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

10	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	1830 N	1606	-0-	-224	-0-	81	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

10	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	211	2	N	13					75
						14	9									
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	7					82
						8	9									
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	209	2	N	23					105
						25	9									
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	10	1	197	2	N	10					115
						11	9									
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	9	1	175	2	N	3					118
						3	9									
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	9	1	178	2	N	4					122
						4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	41	1	791	2	N	-0-	6	1	4	7	-0-
11	780	N	380	-0-	-400	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	36	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	2	Y	-0-	25	7			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	52	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4185	-0-	-279	-0-	204	1	3916	2	N	59					77
							65	9									
11	4320	X	4080	-0-	-240	-0-	203	1	3813	2	N	58					135
							64	9									
12	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	200	1	3701	2	N	60					195
							66	9									
01	4309	X	2694	-0-	-1615	-0-	132	1	2536	2	N	24	182	1			37
							26	9									
02	3696	X	3095	-0-	-601	-0-	151	1	2916	2	N	25					62
							28	9									
03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	172	1	3306	2	N	40					102
							44	9									

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
10	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					35
11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	100	1	1874	2	N	1	36	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	103	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1817	-0-	-31	-0-	89	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	100	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	104	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	108	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	101	1	1948	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	50	1	952	2	N	-0-					52
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-	52	1			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	592	-0-	-90	-0-	29	1	563	2	N	-0-					59
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	33	1	619	2	N	1	60	1			-0-
							1	9									
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	103	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1832	-0-	-388	-0-	93	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	97	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	99	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	N	-0-					-0-
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-					-0-

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
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	40	1	757	2	N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	N	-0-					-0-
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	30	1	586	2	N	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	173	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	166	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	171	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	163	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2907	-0-	-173	-0-	143	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	157	1	3023	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	3					75
							3	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	N	-0-					75
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	3	78	1			-0-
							3	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-	40	1	777	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-	10	1	7	7	-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					13
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	70	1	1315	2	N	-0-					13
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	70	1	1304	2	N	-0-					13
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	69	1	1320	2	N	-0-					13
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					13
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5145	-0-	-1210	-0-	255	1	4890	2	N	-0-					17
11	6150	X	4786	-0-	-1364	-0-	242	1	4544	2	N	-0-					17
12	6138	X	4833	-0-	-1305	-0-	248	1	4585	2	N	-0-	17	1			-0-
01	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	239	1	4594	2	N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	208	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	227	1	4359	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 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
10	7378	X	6724	-0-	-654	-0-	334	1	6390	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6140	-0-	-850	-0-	311	1	5829	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	327	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6290	-0-	-654	-0-	311	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5625	-0-	-3	-0-	276	1	5349	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6114	-0-	-117	-0-	302	1	5812	2	N	-0-					-0-

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	-0-					33
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	44	1	818	2	N	-0-	25	1	8	7	-0-
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	35	1	653	2	N	-0-					-0-
01	992	N	202	-0-	-790	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
02	812	N	481	-0-	-331	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	58	1	1105	2	N	-0-					23
11	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	55	1	1030	2	N	-0-	15	1	8	7	-0-
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	55	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	49	1	939	2	N	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 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
10	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	105	1	2018	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	104	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	106	1	1956	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	98	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1869	-0-	-35	-0-	92	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	100	1	1931	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	44	1	2152	2	Y	20	75	1			40
							22	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	22	1	2109	2	Y	15					55
							17	9									
12	2139	N	723	-0-	-1416	-0-	8	1	668	2	Y	43					98
							47	9									
01	2139	N	1216	-0-	-923	-0-	12	1	1180	2	Y	22					120
							24	9									
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	Y	16	29	1			107
							18	9									
*03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2848	2	20	9	Y	18					125

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	78	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	2	Y	-0-	36	1			-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	10	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	11	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	10	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	5	1	840	2	Y	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

10	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	51	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

10	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	190	1	3641	2	N	-0-					23
11	3900 X	3672	-0-	-228	-0-	186	1	3486	2	N	-0-	16	1	7	7	-0-
12	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	181	1	3346	2	N	-0-					-0-
01	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	178	1	3415	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	158	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3486	-0-	-358	-0-	172	1	3314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

10	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-					3
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-	3	7			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

10	3658 X	2899	-0-	-759	-0-	59	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2609	-0-	-631	-0-	27	1	2582	2	Y	-0-					-0-
12	2976 X	2388	-0-	-588	-0-	27	1	2361	2	Y	-0-					-0-
01	2914 X	2364	-0-	-550	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2632 X	1748	-0-	-884	-0-	9	1	1739	2	Y	-0-					-0-
03	2914 X	1852	-0-	-1062	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

10	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					18
11	2130 N	2017	-0-	-113	-0-	102	1	1915	2	N	-0-					18
12	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	96	1	1772	2	N	-0-	14	1	4	7	-0-
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	101	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1876 N	1807	-0-	-69	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	96	1	1849	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

10	651 N	589	-0-	-62	-0-	29	1	560	2	N	-0-					20
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	31	1	577	2	N	-0-	10	1	10	7	-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-

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
10	1426	N	929	-0-	-497	-0-	46	1	883	2	N	-0-					53
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	57	1	1075	2	N	-0-					53
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	N	-0-	53	1			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	N	-0-					17
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1080	2	N	-0-					17
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	N	-0-	15	1	2	7	-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16046	X	5493	-0-	-10553	-0-	111	1	5382	2	Y	-0-					-0-
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	55	1	5321	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	60	1	5135	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	47	1	4810	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-	23	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	43	1	2094	2	N	-0-					38
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	21	1	2018	2	N	-0-					38
12	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	24	1	2054	2	N	-0-	25	1	13	7	-0-
01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	10	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	18	1	866	2	N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	791	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	93	1	1787	2	N	-0-					45
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	92	1	1731	2	N	-0-	36	1	9	7	-0-
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	95	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	92	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	81	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	N	-0-					-0-

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	27	1	18	7	-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	149	1	2858	2	N	-0-					18
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	N	-0-					18
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	146	1	2697	2	N	-0-	18	1			-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	131	1	2527	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	36	1	1761	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	17	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	19	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	15	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	7	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 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
10	8308	X	4590	-0-	-3718	-0-	93	1	4497	2	N	-0-	12	1			-0-
11	8040	X	6525	-0-	-1515	-0-	67	1	6458	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	67	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5185	-0-	-1325	-0-	50	1	5135	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5723	-0-	-381	-0-	31	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	167	1	3195	2	N	-0-					12
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	160	1	3003	2	N	-0-					12
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	164	1	3030	2	N	2	14	1			-0-
							2	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	N	-0-					-0-
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	66	1	3198	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	32	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	37	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	31	1	3131	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2842	-0-	-154	-0-	15	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

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
10	68014	X	66946	-0-	-1068	-0-	1354	1	65592	2	N	-0-					-0-
11	65610	X	63601	-0-	-2009	-0-	648	1	62953	2	N	-0-					-0-
12	67797	X	65091	-0-	-2706	-0-	747	1	64344	2	N	-0-					-0-
01	67735	X	64475	-0-	-3260	-0-	627	1	63848	2	N	-0-					-0-
02	60760	X	58008	-0-	-2752	-0-	312	1	57696	2	N	-0-					-0-
03	66960	X	64199	-0-	-2761	-0-	64199	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	945	-0-	-109	-0-	47	1	898	2	N	-0-					12
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	N	6	18	1			-0-
							7	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	81	1	1559	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 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
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	197	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	190	1	3554	2	N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	194	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	184	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	164	1	3178	2	N	-0-					-0-
*03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	170	1	3264	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	217	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4351	-0-	-389	-0-	220	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	244	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4645	-0-	-36	-0-	230	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	231	1	4445	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	41	1	758	2	N	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5188	-0-	-144	-0-	257	1	4931	2	N	-0-					13
11	5130	X	4987	-0-	-143	-0-	252	1	4731	2	N	4	17	1			-0-
							4	9									
12	5270	X	5096	-0-	-174	-0-	261	1	4835	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5105	-0-	-134	-0-	252	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4585	-0-	-119	-0-	225	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5030	-0-	-147	-0-	249	1	4781	2	N	-0-					-0-

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	9	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	4	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	5	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	530	-0-	-245	-0-	26	1	504	2	N	-0-					-0-
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	48	2	N	2					40
							2	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	4	44	1			-0-
							4	9									
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7196	-0-	-771	-0-	146	1	7050	2	Y	-0-	10	7			-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	70	1	6783	2	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6715	-0-	-136	-0-	77	1	6638	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	65	1	6659	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5526	-0-	-970	-0-	30	1	5496	2	Y	-0-					-0-
03	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					10
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

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
10	1519	N	923	-0-	-596	-0-	46	1	877	2	N	-0-					40
11	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	42	1	784	2	N	-0-	26	1	7	7	7
12	1984	N	863	-0-	-1121	-0-	44	1	819	2	N	-0-					7
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	42	1	809	2	N	-0-					7
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	38	1	726	2	N	-0-					7
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	N	-0-					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-					15
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	25	1	476	2	N	1	16	1			-0-
							1	9									
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
01	589	N	341	-0-	-248	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 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
10	2201	X	1739	-0-	-462	-0-	86	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1611	-0-	-459	-0-	82	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1827	-0-	-312	-0-	94	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	93	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	75	1	1431	2	N	-0-					42
11	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	74	1	1381	2	N	4	46	1			-0-
							4	9									
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	77	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	73	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	66	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	72	1	1384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	N	-0-					36
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	8	1	156	2	N	-0-					36
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-	36	1			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-	22	1	15	7	-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-					7
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-	7	7			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-

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
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	8	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		347	-0-	347	347	2	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		369	-0-	369	716	369	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 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
10	10819	X	9380	-0-	-1439	-0-	190	1	9190	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	9900	X	8749	-0-	-1151	-0-	89	1	8660	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8177	-0-	-1495	-0-	94	1	8083	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7690	-0-	-1982	-0-	75	1	7615	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	6385	-0-	-2351	-0-	34	1	6351	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	6489	-0-	-2904	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	6578	-0-	-2319	-0-	133	1	6445	2	Y	-0-	7	1	5	7	-0-
11	7380	X	6154	-0-	-1226	-0-	63	1	6091	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6092	-0-	-1100	-0-	70	1	6022	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	58	1	5890	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5204	-0-	-732	-0-	28	1	5176	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5532	-0-	-1040	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	108	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	88	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1680	-0-	-490	-0-	83	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	82	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	75	1	1442	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N	-0-					12
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	2	N	-0-	12	7			-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	50	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	904	-0-	-522	-0-	45	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

10	868	N	848	-0-	-20	-0-	42	1	806	2	N	-0-					12
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	42	1	781	2	N	3	15	1			-0-
							3	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

10	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	232	1	4452	2	Y	-0-					10
11	4800	X	4435	-0-	-365	-0-	225	1	4210	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	228	1	4229	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	218	1	4184	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3940	-0-	-316	-0-	194	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	213	1	4089	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	106	1	2040	2	N	-0-					37
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	104	1	1943	2	N	-0-					37
12	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	103	1	1904	2	N	-0-	37	1			-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1786	-0-	-118	-0-	88	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	86	1	1654	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					27
11	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	111	1	2082	2	N	-0-					27
12	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	120	1	2213	2	N	3	30	1			-0-
							3	9									
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	115	1	2215	2	N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	111	1	2131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162	1	7861	2	Y	-0-					25
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	78	1	7610	2	Y	-0-	25	1			-0-
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	87	1	7463	2	Y	-0-					-0-
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	72	1	7334	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6009	-0-	-1271	-0-	32	1	5977	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6369	-0-	-1660	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

10	837	N	685	-0-	-152	-0-	34	1	651	2	N	-0-					25
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	36	1	667	2	N	-0-					25
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	N	2	27	1			-0-
							2	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

10	5673	X	5492	-0-	-181	-0-	271	1	5195	2	N	24					139
							26	9									
11	5460	X	5247	-0-	-213	-0-	265	1	4960	2	N	20					159
							22	9									
12	5611	X	5388	-0-	-223	-0-	275	1	5093	2	N	18					177
							20	9									
01	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	264	1	5075	2	N	20					197
							22	9									
02	4984	X	4813	-0-	-171	-0-	235	1	4556	2	N	20	167	1			50
							22	9									
03	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	258	1	4959	2	N	20					70
							22	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	58	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	57	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	48	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	188	1	3607	2	N	-0-					7
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	175	1	3275	2	N	-0-					7
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-	7	1			-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					-0-
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	76	1	3699	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3615	-0-	-45	-0-	37	1	3578	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3655	-0-	-127	-0-	42	1	3613	2	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	35	1	3554	2	Y	-0-					-0-
02	3416 X	3248	-0-	-168	-0-	17	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744 N	608	-0-	-136	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-
11	660 N	566	-0-	-94	-0-	29	1	537	2	N	-0-					-0-
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	28	1	517	2	N	-0-					-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					45
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-	45	7			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

10	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	104	1	1994	2	N	22	66	1			145
						24	9									
11	2670 N	2456	-0-	-214	-0-	122	1	2295	2	N	35					180
						39	9									
12	2542 N	2300	-0-	-242	-0-	116	1	2147	2	N	34					214
						37	9									
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2146	2	N	30					244
						33	9									
02	2296 N	1805	-0-	-491	-0-	88	1	1700	2	N	15	179	1			80
						17	9									
03	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	91	1	1741	2	N	19					99
						21	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

10	4526 X	4298	-0-	-228	-0-	213	1	4085	2	N	-0-					45
11	4350 X	3659	-0-	-691	-0-	185	1	3474	2	N	-0-					45
12	4464 X	2995	-0-	-1469	-0-	153	1	2842	2	N	-0-	37	1	8	7	-0-
01	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	209	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	3948 X	3904	-0-	-44	-0-	192	1	3712	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	207	1	3983	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	2	N	-0-					21
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					21
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	2	N	-0-	19	1	2	7	-0-
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	67	1	3248	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	31	1	3014	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	35	1	3037	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2610	-0-	-386	-0-	14	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	28	1	528	2	N	-0-	14	1	9	7	-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	28	1	520	2	N	-0-					-0-
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	80	1	1534	2	N	-0-					3
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	-0-	3	7			-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	73	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5551	-0-	-1145	-0-	112	1	5439	2	Y	-0-					17
11	5970	X	5255	-0-	-715	-0-	54	1	5201	2	Y	-0-					17
12	5797	X	5210	-0-	-587	-0-	60	1	5143	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
01	5642	X	5220	-0-	-422	-0-	51	1	5169	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4420	-0-	-676	-0-	24	1	4396	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	58	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	28	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	32	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	22	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	12	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

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
10	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	36	1	1736	2	Y	-0-					30
11	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	17	1	1697	2	Y	4	34	1			-0-
							4	9									
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	20	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1369	-0-	-227	-0-	7	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

10	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	102	1	4959	2	Y	-0-	11	1	7	7	-0-
11	4740	X	4708	-0-	-32	-0-	48	1	4660	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	51	1	4375	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4213	-0-	-840	-0-	41	1	4172	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3426	-0-	-1138	-0-	18	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3453	-0-	-1600	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	N	4					17
							4	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	67	1	1256	2	N	-0-					17
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	2	N	7	24	1			-0-
							8	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	991	-0-	-241	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	891	-0-	-380	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

10	10230	X	7484	-0-	-2746	-0-	151	1	7333	2	Y	-0-	11	1	11	7	-0-
11	7920	X	6781	-0-	-1139	-0-	69	1	6712	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	89	1	7692	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	67	1	6801	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	5833	-0-	-915	-0-	31	1	5802	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	5446	-0-	-2335	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

10	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	112	1	5404	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	5670	X	5229	-0-	-441	-0-	53	1	5176	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	58	1	4968	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4842	-0-	-676	-0-	47	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	3887	-0-	-1097	-0-	21	1	3866	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3983	-0-	-1535	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

10	8153	X	7735	-0-	-418	-0-	156	1	7579	2	Y	-0-					68
11	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	74	1	7177	2	Y	-0-					68
12	7626	X	6910	-0-	-716	-0-	79	1	6831	2	Y	-0-					68
01	7750	X	6776	-0-	-974	-0-	66	1	6710	2	Y	-0-					68
02	7000	X	5349	-0-	-1651	-0-	29	1	5320	2	Y	-0-					68
03	7750	X	5634	-0-	-2116	-0-	5634	2			Y	-0-					68

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448 X	6153	-0-	-295	-0-	305	1	5848	2	N	-0-					10
11	6150 X	5863	-0-	-287	-0-	297	1	5566	2	N	-0-					10
12	6231 X	5937	-0-	-294	-0-	304	1	5626	2	N	6	16	1			-0-
						7	9									
01	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	287	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	5628 X	5250	-0-	-378	-0-	258	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	6138 X	5647	-0-	-491	-0-	279	1	5368	2	N	-0-					-0-

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
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	N	-0-	9	1	6	7	-0-
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	55	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	55	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	48	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	788	-0-	-328	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	159	1	3036	2	N	-0-					35
11	3180 X	2668	-0-	-512	-0-	135	1	2531	2	N	2	37	1			-0-
						2	9									
12	3286 X	2297	-0-	-989	-0-	118	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	111	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2884 X	1988	-0-	-896	-0-	98	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	1861	-0-	-1332	-0-	92	1	1769	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	3633	-0-	-397	-0-	180	1	3453	2	N	-0-					33
11	3870 X	3376	-0-	-494	-0-	171	1	3205	2	N	-0-	33	1			-0-
12	3937 X	3512	-0-	-425	-0-	180	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	3416	-0-	-459	-0-	169	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	148	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3140	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363 X	4954	-0-	-409	-0-	246	1	4708	2	N	-0-					12
11	5190 X	4605	-0-	-585	-0-	233	1	4368	2	N	4	16	1			-0-
						4	9									
12	5270 X	4653	-0-	-617	-0-	238	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	226	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4564 X	4093	-0-	-471	-0-	201	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	4517	-0-	-443	-0-	223	1	4294	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	100	1	4861	2	Y	-0-					12
11	5220 X	4673	-0-	-547	-0-	48	1	4625	2	Y	-0-					12
12	5177 X	4677	-0-	-500	-0-	54	1	4616	2	Y	6	18	1			-0-
						7	9									
01	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	44	1	4516	2	Y	-0-					-0-
02	4536 X	3974	-0-	-562	-0-	21	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4960 X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	109	1	5288	2	Y	-0-	20	1	15	7	-0-
11	5280	X	4149	-0-	-1131	-0-	42	1	4107	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	52	1	4508	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4466	-0-	-928	-0-	43	1	4423	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3609	-0-	-1263	-0-	19	1	3590	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					12
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					12
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-	12	1			-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	116	1	2229	2	N	23					145
							25	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2301	2	N	28					173
							31	9									
12	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	121	1	2243	2	N	8	159	1			22
							9	9									
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	N	36					58
							40	9									
02	2268	N	2104	-0-	-164	-0-	102	1	1974	2	N	25					83
							28	9									
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	112	1	2145	2	N	29					112
							32	9									

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
10	7843	X	6891	-0-	-952	-0-	342	1	6549	2	N	-0-					13
11	7380	X	6741	-0-	-639	-0-	341	1	6400	2	N	-0-					13
12	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	346	1	6406	2	N	6	19	1			-0-
							7	9									
01	7068	X	6576	-0-	-492	-0-	325	1	6251	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	284	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6205	-0-	-770	-0-	307	1	5898	2	N	-0-					-0-

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
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	46	1	883	2	N	-0-					12
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	44	1	833	2	N	-0-					12
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	44	1	819	2	N	-0-	7	1	5	7	-0-
01	930	N	833	-0-	-97	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	36	1	699	2	N	-0-					-0-
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					15
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	67	1	1261	2	N	-0-					15
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	1	16	1			-0-
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1270	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	129	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2227	-0-	-97	-0-	109	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	118	1	2267	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

10	744	N	408	-0-	-336	-0-	20	1	388	2	N	-0-	16	1			-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	2	N	-0-					32
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1	1733	2	N	1	33	1			-0-
							1	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-					-0-
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-	17	1	11	7	-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

10	806	N	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	2	N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	6243	-0-	-546	-0-	126	1	6117	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	6570 X	5886	-0-	-684	-0-	60	1	5826	2	Y	-0-					-0-
12	6603 X	5949	-0-	-654	-0-	68	1	5881	2	Y	-0-					-0-
01	6510 X	5826	-0-	-684	-0-	57	1	5769	2	Y	-0-					-0-
02	5740 X	5175	-0-	-565	-0-	28	1	5147	2	Y	-0-					-0-
03	6231 X	5647	-0-	-584	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

10	5766 X	5109	-0-	-657	-0-	103	1	5006	2	Y	-0-					-0-
11	5580 X	4762	-0-	-818	-0-	49	1	4713	2	Y	-0-					-0-
12	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	55	1	4738	2	Y	-0-					-0-
01	5270 X	5049	-0-	-221	-0-	49	1	5000	2	Y	-0-					-0-
02	4760 X	4295	-0-	-465	-0-	23	1	4272	2	Y	-0-					-0-
03	5115 X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	53	1	1025	2	N	-0-	35	1			-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	50	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	51	1	946	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	52	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	N	-0-					-0-
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

10	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-					10
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-	8	1	2	7	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

10	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	243	1	8151	2	Y	-0-					-0-
11	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	178	1	7978	2	Y	-0-					-0-
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	186	1	7716	2	Y	-0-					-0-
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	167	1	7389	2	Y	-0-					-0-
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	132	1	7136	2	Y	-0-					-0-
*03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	115	1	7680	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

10	3348 X	3292	-0-	-56	-0-	163	1	3129	2	N	-0-					35
11	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	159	1	2990	2	N	-0-					35
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	170	1	3148	2	N	-0-	35	1			-0-
01	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	163	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	147	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	163	1	3129	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	247	1	10293	2	Y	35					200
							39	9									
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	149	1	10266	2	Y	19					219
							21	9									
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	163	1	10243	2	Y	7	173	1			53
							8	9									
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	144	1	10346	2	Y	30					83
							33	9									
02	9800	X	9230	-0-	-570	-0-	90	1	9108	2	Y	29					112
							32	9									
03	10788	X	9796	-0-	-992	-0-	48	1	9730	2	Y	16					128
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	242	1	10641	2	Y	-0-					75
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	134	1	10128	2	Y	-0-	60	1	15	7	-0-
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	144	1	9927	2	Y	-0-					-0-
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	115	1	8852	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	7488	-0-	-2340	-0-	66	1	7422	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	8292	-0-	-2589	-0-	35	1	8257	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

10	682	N	677	-0-	-5	-0-	34	1	643	2	N	-0-	18	1			-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	26	1	503	2	N	-0-					-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

10	7316	X	5313	-0-	-2003	-0-	264	1	5049	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	4605	-0-	-2385	-0-	233	1	4372	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5153	-0-	-1605	-0-	264	1	4889	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5250	-0-	-1260	-0-	260	1	4990	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4522	-0-	-938	-0-	222	1	4300	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	237	1	4563	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	205	1	6156	2	Y	-0-					50
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	161	1	5921	2	Y	-0-	37	1			13
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	169	1	5990	2	Y	-0-	10	1	3	7	-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	157	1	5952	2	Y	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	125	1	5264	2	Y	-0-					-0-
*03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	119	1	5675	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

10	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	96	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	99	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	91	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	75	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1372	-0-	-188	-0-	69	1	1303	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1422	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	65	1	1249	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	57	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	168	1	8154	2	N	-0-					42
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	83	1	8051	2	N	-0-	26	1	16	7	-0-
12	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	97	1	8319	2	N	-0-					-0-
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	82	1	8320	2	N	-0-					-0-
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	40	1	7440	2	N	-0-					-0-
*03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

10	8184 X	7883	-0-	-301	-0-	159	1	7724	2	Y	-0-					-0-
11	7770 X	7511	-0-	-259	-0-	77	1	7434	2	Y	-0-					-0-
12	7905 X	7367	-0-	-538	-0-	85	1	7282	2	Y	-0-					-0-
01	7905 X	7272	-0-	-633	-0-	71	1	7201	2	Y	-0-					-0-
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	32	1	5950	2	Y	-0-					-0-
*03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

10	3069 X	2536	-0-	-533	-0-	126	1	2410	2	N	-0-					62
11	2880 X	2361	-0-	-519	-0-	120	1	2241	2	N	-0-					62
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	123	1	2270	2	N	-0-					62
01	2790 X	2256	-0-	-534	-0-	112	1	2144	2	N	-0-					62
02	2324 X	2025	-0-	-299	-0-	99	1	1926	2	N	-0-					62
*03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	140	1	5291	2	Y	-0-					68
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	75	1	4746	2	Y	-0-					68
12	4898 X	4729	-0-	-169	-0-	73	1	4656	2	Y	-0-					68
01	4898 X	4741	-0-	-157	-0-	66	1	4675	2	Y	-0-					68
02	4928 X	4119	-0-	-809	-0-	42	1	4077	2	Y	-0-					68
03	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	34	1	4686	2	Y	-0-					68

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

10	434 N	424	-0-	-10	-0-	9	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	384	-0-	384	384	2	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	425	-0-	425	809	425	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

10	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	55	1	2683	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	27	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	2772	-0-	-80	-0-	32	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	27	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	2507	-0-	2507	2507	13	1	2494	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2713	-0-	2713	5220	2713	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6951	-0-	-24	-0-	141	1	6810	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6706	-0-	-14	-0-	68	1	6638	2	Y	-0-					-0-
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	80	1	6866	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6931	-0-	-13	-0-	67	1	6864	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5828	-0-	-444	-0-	31	1	5797	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

10	589	N	489	-0-	-100	-0-	10	1	479	2	N	-0-					-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	5	1	480	2	N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	5	1	468	2	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	4	1	457	2	N	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	2	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	78	1	1485	2	N	-0-					43
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	75	1	1409	2	N	1	44	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	76	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1352	-0-	-48	-0-	66	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	185	1	7302	2	Y	-0-					23
11	7050	X	6167	-0-	-883	-0-	105	1	6062	2	Y	-0-	18	1	5	7	-0-
12	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	116	1	6261	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6236	-0-	-1049	-0-	103	1	6133	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	5317	-0-	-1459	-0-	73	1	5244	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	5737	-0-	-1765	-0-	55	1	5682	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	69	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	73	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	60	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	859	-0-	-429	-0-	42	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	28	1	532	2	N	-0-					37
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	23	1	424	2	N	-0-					37
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	25	1	462	2	N	-0-	37	1			-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

10	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	207	1	3958	2	N	-0-	15	1			-0-
11	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	203	1	3814	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	209	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	196	1	3769	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3574	-0-	-178	-0-	176	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	204	1	3927	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

10	8680	X	8185	-0-	-495	-0-	263	1	7922	2	Y	-0-					114
11	8400	X	7977	-0-	-423	-0-	220	1	7744	2	Y	12	118	1			8
							13	9									
12	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	229	1	7815	2	Y	7					15
							8	9									
01	8680	X	7973	-0-	-707	-0-	214	1	7734	2	Y	23					38
							25	9									
02	7868	X	6957	-0-	-911	-0-	167	1	6775	2	Y	14					52
							15	9									
03	8246	X	7541	-0-	-705	-0-	159	1	7365	2	Y	15					67
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

10	9269	X	8175	-0-	-1094	-0-	406	1	7769	2	N	-0-	13	1	9	7	-0-
11	8790	X	8021	-0-	-769	-0-	406	1	7615	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7944	-0-	-984	-0-	407	1	7537	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	393	1	7552	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7107	-0-	-369	-0-	349	1	6758	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7877	-0-	-400	-0-	390	1	7487	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	184	1	3533	2	N	6					68
							7	9									
11	4170	X	3711	-0-	-459	-0-	188	1	3515	2	N	7					75
							8	9									
12	4309	X	3717	-0-	-592	-0-	190	1	3516	2	N	10					85
							11	9									
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	180	1	3457	2	N	10					95
							11	9									
02	3808	X	3280	-0-	-528	-0-	161	1	3111	2	N	7					102
							8	9									
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	177	1	3405	2	N	8					110
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	52	1	992	2	N	-0-					28
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	50	1	936	2	N	-0-					28
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	51	1	953	2	N	2	30	1			-0-
							2	9									
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	49	1	945	2	N	3					3
							3	9									
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	44	1	851	2	N	4					7
							4	9									
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	48	1	924	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	7					67
							8	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	5					72
							6	9									
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	515	2	N	6					78
							7	9									
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	26	1	503	2	N	7					85
							8	9									
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	23	1	447	2	N	3					88
							3	9									
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	24	1	463	2	N	2					90
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2165	2	N	123	188	1			140
							135	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	108	1	2017	2	N	114	194	1			60
							125	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2067	2	N	113					173
							124	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1	2051	2	N	118	198	1			93
							130	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1826	2	N	106	129	1			70
							117	9									
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	75					145
							83	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8516	-0-	-784	-0-	422	1	8094	2	N	-0-	17	1			-0-
11	8850	X	7891	-0-	-959	-0-	400	1	7491	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8023	-0-	-998	-0-	411	1	7612	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	388	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6915	-0-	-785	-0-	340	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7598	-0-	-927	-0-	376	1	7222	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-	23	1			-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	26	1	480	2	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	114	1	2177	2	N	6					73
							7	9									
11	2760	X	2199	-0-	-561	-0-	111	1	2077	2	N	10					83
							11	9									
12	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	120	1	2227	2	N	12					95
							13	9									
01	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	113	1	2175	2	N	13					108
							14	9									
02	2296	X	2164	-0-	-132	-0-	106	1	2045	2	N	12					120
							13	9									
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	N	13					133
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	89	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	84	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	86	1	1592	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	81	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	79	1	1509	2	N	-0-					-0-

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
10	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	112	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	119	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	106	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	94	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	105	1	2023	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	28	1	513	2	N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	12490	-0-	-1584	-0-	620	1	11870	2	N	-0-	32	1	21	7	-0-
11	13500	X	11394	-0-	-2106	-0-	577	1	10817	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	11891	-0-	-1718	-0-	609	1	11282	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11895	-0-	-1373	-0-	588	1	11307	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10527	-0-	-785	-0-	517	1	10010	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11327	-0-	-1166	-0-	560	1	10767	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 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
10	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	497	1	24082	2	Y	-0-					12
11	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	240	1	23320	2	Y	-0-					12
12	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	279	1	24024	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
01	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	233	1	23761	2	Y	-0-					-0-
02	22204	X	21381	-0-	-823	-0-	115	1	21266	2	Y	-0-					-0-
03	24583	X	23150	-0-	-1433	-0-	23150	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	774	-0-	-1117	-0-	38	1	736	2	N	-0-	17	1			-0-
11	1920	N	1436	-0-	-484	-0-	73	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	117	1	2173	2	N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	134	1	2567	2	N	-0-					12
11	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	133	1	2486	2	N	-0-					12
12	2759	N	2573	-0-	-186	-0-	132	1	2441	2	N	-0-	12	1			-0-
01	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	125	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2283	-0-	-153	-0-	112	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	123	1	2368	2	N	-0-					-0-

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
10	372	N	189	-0-	-183	-0-	9	1	176	2	Y	4					84
							4	9									
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	84	1			-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55366	X	52408	-0-	-2958	-0-	1060	1	51348	2	Y	-0-					-0-
11	53310	X	50029	-0-	-3281	-0-	510	1	49519	2	Y	-0-					-0-
12	54312	X	51276	-0-	-3036	-0-	588	1	50688	2	Y	-0-					-0-
01	53537	X	50896	-0-	-2641	-0-	495	1	50401	2	Y	-0-					-0-
02	47740	X	45672	-0-	-2068	-0-	245	1	45427	2	Y	-0-					-0-
03	52421	X	50268	-0-	-2153	-0-	50268	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8524	-0-	-1334	-0-	423	1	8101	2	N	-0-					57
11	9480	X	6260	-0-	-3220	-0-	317	1	5943	2	N	-0-	57	1			-0-
12	9703	X	6688	-0-	-3015	-0-	343	1	6345	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	4260	-0-	-5226	-0-	211	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	3646	-0-	-4418	-0-	179	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	3915	-0-	-4610	-0-	194	1	3721	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

10	9827	X	8806	-0-	-1021	-0-	437	1	8369	2	N	-0-					23
11	9330	X	8357	-0-	-973	-0-	423	1	7934	2	N	-0-					23
12	9424	X	8512	-0-	-912	-0-	436	1	8067	2	N	8	31	1			-0-
							9	9									
01	9269	X	8450	-0-	-819	-0-	418	1	8032	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7490	-0-	-686	-0-	368	1	7122	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8067	-0-	-737	-0-	399	1	7668	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

10	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	955	-0-	-245	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	55	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

10	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	254	1	4865	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	246	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	255	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4913	-0-	-512	-0-	243	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4581	-0-	-39	-0-	225	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	244	1	4688	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

10	14911	X	11615	-0-	-3296	-0-	284	1	11331	2	Y	-0-					3
11	14430	X	10306	-0-	-4124	-0-	167	1	10139	2	Y	-0-					3
12	14167	X	9949	-0-	-4218	-0-	176	1	9773	2	Y	-0-					3
01	12896	X	9712	-0-	-3184	-0-	156	1	9556	2	Y	-0-					3
02	10724	X	7109	-0-	-3615	-0-	99	1	7010	2	Y	-0-					3
03	11625	X	7892	-0-	-3733	-0-	74	1	7818	2	Y	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	82	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	71	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	81	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	76	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1301	-0-	-15	-0-	64	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	76	1	1464	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	2	N	-0-					10
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-	10	7			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-	26	1	17	7	-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5640	-0-	-560	-0-	280	1	5360	2	N	-0-					20
11	6000	X	5300	-0-	-700	-0-	268	1	5032	2	N	-0-	20	1			-0-
12	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	265	1	4908	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5107	-0-	-721	-0-	253	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4599	-0-	-581	-0-	226	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	250	1	4805	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	196	1	3753	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3653	-0-	-397	-0-	185	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	189	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3533	-0-	-590	-0-	175	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3486	-0-	-182	-0-	171	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	271	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5279	-0-	-451	-0-	267	1	5012	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	281	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	260	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4781	-0-	-343	-0-	235	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	251	1	4824	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	418	1	20213	2	Y	-0-					-0-
11	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	199	1	19354	2	Y	-0-					-0-
12	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	223	1	19250	2	Y	-0-					-0-
01	18972	X	18705	-0-	-267	-0-	182	1	18523	2	Y	-0-					-0-
02	19068	X	15580	-0-	-3488	-0-	84	1	15496	2	Y	-0-					-0-
03	20646	X	16414	-0-	-4232	-0-	16414	2			Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	58	1	1114	2	N	-0-					28
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	57	1	1073	2	N	-0-	28	1			-0-
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	59	1	1095	2	N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					60
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	51	1	9	7	-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	133	1	2550	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2546	-0-	-214	-0-	129	1	2417	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	133	1	2466	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	127	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2295	-0-	-85	-0-	113	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	124	1	2377	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	16226	-0-	-2839	-0-	328	1	15898	2	Y	-0-					-0-
11	18450	X	14100	-0-	-4350	-0-	144	1	13956	2	Y	-0-					-0-
12	18414	X	12410	-0-	-6004	-0-	142	1	12268	2	Y	-0-					-0-
01	16864	X	11776	-0-	-5088	-0-	114	1	11662	2	Y	-0-					-0-
02	14644	X	9646	-0-	-4998	-0-	52	1	9594	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	10234	-0-	-5979	-0-	10234	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8950	-0-	-691	-0-	444	1	8506	2	N	-0-					13
11	9210	X	8333	-0-	-877	-0-	422	1	7911	2	N	-0-					13
12	9269	X	8438	-0-	-831	-0-	432	1	8006	2	N	-0-	13	1			-0-
01	9269	X	8445	-0-	-824	-0-	418	1	8027	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7494	-0-	-682	-0-	368	1	7126	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8196	-0-	-763	-0-	405	1	7791	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	48	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	30	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	25	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	13	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	31	1	585	2	N	-0-	11	1			-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	29	1	538	2	N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	29	1	550	2	N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-

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
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	29	1	535	2	N	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	86	1	1645	2	N	18					100
							20	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	N	8					108
							9	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	N	10					118
							11	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	2	N	30					148
							33	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	17					165
							19	9									
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	89	1	1715	2	N	21	171	1			15
							23	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

10	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	96	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1780	-0-	-320	-0-	90	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	89	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	82	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1437	-0-	-215	-0-	71	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

10	16182	X	12738	-0-	-3444	-0-	258	1	12480	2	Y	-0-					57
11	15150	X	10895	-0-	-4255	-0-	111	1	10784	2	Y	-0-	55	1	2	7	-0-
12	15066	X	8868	-0-	-6198	-0-	102	1	8766	2	Y	-0-					-0-
01	13950	X	9637	-0-	-4313	-0-	94	1	9543	2	Y	-0-					-0-
02	11900	X	9935	-0-	-1965	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-					-0-
03	12741	X	9097	-0-	-3644	-0-	9097	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					10
11	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	110	1	2069	2	N	2					12
							2	9									
12	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	113	1	2100	2	N	-0-	12	1			-0-
01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	107	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1943	-0-	-101	-0-	95	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	105	1	2016	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: RRCID -> 237770 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 2396 - 3730

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2009

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	N	-0-	15	1			-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-

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
10	7161	X	2126	-0-	-5035	-0-	105	1	2021	2	N	-0-					35
11	5880	X	1981	-0-	-3899	-0-	100	1	1881	2	N	-0-	35	1			-0-
12	6076	X	1933	-0-	-4143	-0-	99	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1964	-0-	-2128	-0-	97	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1770	-0-	-190	-0-	87	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	94	1	1803	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

10	7936	X	7115	-0-	-821	-0-	353	1	6762	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6609	-0-	-921	-0-	335	1	6274	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6487	-0-	-860	-0-	332	1	6155	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6345	-0-	-1002	-0-	314	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5596	-0-	-1040	-0-	275	1	5321	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6010	-0-	-1120	-0-	297	1	5713	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

10	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

10	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	199	1	3813	2	N	-0-					17
11	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	192	1	3602	2	N	-0-					17
12	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	198	1	3662	2	N	-0-	17	1			-0-
01	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	189	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	169	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	186	1	3576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	137	1	2617	2	N	-0-					27
11	2700	N	2600	-0-	-100	-0-	132	1	2467	2	N	1	28	1			-0-
							1	9									
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	135	1	2498	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2614	-0-	-145	-0-	129	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2329	-0-	-107	-0-	114	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	126	1	2425	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	156	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	152	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	159	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	154	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2829	-0-	-83	-0-	139	1	2690	2	N	-0-					-0-
*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	170	1	3270	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					46
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	2	N	1	47	1			-0-
							1	9									
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	65	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	66	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	59	1	1139	2	N	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

10	5394	X	3006	-0-	-2388	-0-	149	1	2857	2	N	-0-	13	1			-0-
11	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	238	1	4466	2	N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	275	1	5086	2	N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	263	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	223	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	247	1	4744	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	78	1	1497	2	N	-0-					10
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	74	1	1387	2	N	-0-					10
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	76	1	1415	2	N	-0-	8	1	2	7	-0-
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	75	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	64	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	105	1	2009	2	N	-0-					10
11	2160	N	2001	-0-	-159	-0-	101	1	1898	2	N	2					12
							2	9									
12	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	103	1	1900	2	N	-0-	12	1			-0-
01	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	98	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1776	-0-	-100	-0-	87	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

10	651	N	603	-0-	-48	-0-	26	1	500	2	N	70					178
							77	9									
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	26	1	478	2	N	48	183	1			43
							53	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	479	2	N	45					88
							50	9									
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	22	1	431	2	N	62					150
							68	9									
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	18	1	355	2	N	47	67	1			130
							52	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	45					175
							50	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	500	-0-	-182	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	29	1	537	2	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	71	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	99	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	98	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	100	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	96	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	96	1	1847	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

10	23188	X	17723	-0-	-5465	-0-	358	1	17365	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	20700	X	16656	-0-	-4044	-0-	170	1	16486	2	Y	-0-					-0-
12	20398	X	16267	-0-	-4131	-0-	187	1	16080	2	Y	-0-					-0-
01	19096	X	15907	-0-	-3189	-0-	155	1	15752	2	Y	-0-					-0-
02	16380	X	13445	-0-	-2935	-0-	72	1	13373	2	Y	-0-					-0-
03	17732	X	14173	-0-	-3559	-0-	14173	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

10	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	303	1	5803	2	N	-0-					45
11	6270	X	5719	-0-	-551	-0-	290	1	5429	2	N	-0-					45
12	6479	X	5171	-0-	-1308	-0-	265	1	4906	2	N	-0-	17	1	28	7	-0-
01	6448	X	5095	-0-	-1353	-0-	252	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	285	1	5512	2	N	-0-					-0-
*03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	305	1	5862	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

10	12865	X	12377	-0-	-488	-0-	614	1	11763	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	11799	-0-	-591	-0-	598	1	11201	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	12080	-0-	-630	-0-	619	1	11461	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12005	-0-	-612	-0-	594	1	11411	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10762	-0-	-494	-0-	529	1	10233	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11687	-0-	-682	-0-	578	1	11109	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	3482	-0-	-2315	-0-	70	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3175	-0-	-1685	-0-	32	1	3143	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3170	-0-	-1232	-0-	36	1	3088	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
01	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	29	1	2970	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	14	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	67	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	58	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-

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
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	49	1	941	2	N	-0-	17	1			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	54	1	1041	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 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
10	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	173	1	3311	2	N	-0-					18
11	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	164	1	3068	2	N	-0-					18
12	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	176	1	3256	2	N	-0-					18
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	165	1	3170	2	N	-0-					18
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	139	1	2682	2	N	-0-					18
03	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	153	1	2933	2	N	-0-					18

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2427	-0-	-332	-0-	49	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2290	-0-	-350	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	27	1	2315	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	11	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	15917	-0-	-3613	-0-	322	1	15595	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	15035	-0-	-2815	-0-	153	1	14882	2	Y	-0-					-0-
12	17391	X	14764	-0-	-2627	-0-	169	1	14595	2	Y	-0-					-0-
01	16647	X	14243	-0-	-2404	-0-	138	1	14105	2	Y	-0-					-0-
02	14784	X	12363	-0-	-2421	-0-	66	1	12297	2	Y	-0-					-0-
03	15903	X	13031	-0-	-2872	-0-	13031	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678 X	13715	-0-	-2963	-0-	277	1	13438	2	Y	-0-					35
11	15300 X	13168	-0-	-2132	-0-	134	1	13032	2	Y	2	37	1			-0-
						2	9									
12	14973 X	12736	-0-	-2237	-0-	146	1	12590	2	Y	-0-					-0-
01	13826 X	12247	-0-	-1579	-0-	119	1	12128	2	Y	-0-					-0-
02	12488 X	10283	-0-	-2205	-0-	55	1	10228	2	Y	-0-					-0-
03	13702 X	9831	-0-	-3871	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22568 X	20257	-0-	-2311	-0-	1005	1	19252	2	N	-0-					62
11	21510 X	19060	-0-	-2450	-0-	965	1	18089	2	N	5	36	1			31
						6	9									
12	21700 X	19209	-0-	-2491	-0-	984	1	18225	2	N	-0-	31	1			-0-
01	21235 X	18811	-0-	-2424	-0-	930	1	17881	2	N	-0-					-0-
02	18536 X	16673	-0-	-1863	-0-	819	1	15854	2	N	-0-					-0-
03	20243 X	18048	-0-	-2195	-0-	893	1	17155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4338	-0-	-498	-0-	215	1	4123	2	N	-0-	22	1			-0-
11	4530 X	4115	-0-	-415	-0-	208	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	213	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	208	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3694	-0-	-282	-0-	181	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	199	1	3821	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	154	1	7473	2	Y	-0-					35
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	74	1	7138	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	79	1	6823	2	Y	-0-					-0-
01	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	64	1	6544	2	Y	-0-					-0-
02	6888 X	5344	-0-	-1544	-0-	29	1	5315	2	Y	-0-					-0-
03	7626 X	4941	-0-	-2685	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	86	1	4155	2	Y	-0-					37
11	4260 X	4034	-0-	-226	-0-	41	1	3991	2	Y	2	39	1			-0-
						2	9									
12	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	47	1	4032	2	Y	-0-					-0-
01	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	39	1	3975	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	2688	-0-	2688	2688	14	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3327	-0-	3327	6015	3327	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

10	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	537	1	26052	2	Y	-0-					-0-
11	25525	X	25525	-0-	-0-	-0-	260	1	25265	2	Y	-0-					-0-
12	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	291	1	25075	2	Y	-0-					-0-
01	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	240	1	24390	2	Y	-0-					-0-
02	24780	X	21129	-0-	-3651	-0-	114	1	21015	2	Y	-0-					-0-
03	26598	X	22310	-0-	-4288	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	69	1	1325	2	N	-0-	26	7			12
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	68	1	1279	2	N	-0-	12	1			-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	66	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	63	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	66	1	1261	2	N	10					65
							11	9									
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	64	1	1191	2	N	5					70
							6	9									
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	65	1	1205	2	N	12					82
							13	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	15					97
							17	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	11					108
							12	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	N	15					123
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

10	1085	N	667	-0-	-418	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	36	1	676	2	N	-0-					-0-
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	34	1	622	2	N	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
02	672	N	552	-0-	-120	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

10	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	72	1	3511	2	Y	-0-					18
11	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	35	1	3386	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	44	1	3804	2	Y	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	43	1	4407	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	2	Y	-0-					-0-
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 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
10	14787 X	12403	-0-	-2384	-0-	251	1	12152	2	Y	-0-					-0-
11	12810 X	11624	-0-	-1186	-0-	119	1	11505	2	Y	-0-					-0-
12	13237 X	11928	-0-	-1309	-0-	137	1	11791	2	Y	-0-					-0-
01	13237 X	11374	-0-	-1863	-0-	111	1	11263	2	Y	-0-					-0-
02	11200 X	9915	-0-	-1285	-0-	53	1	9862	2	Y	-0-					-0-
03	12400 X	9910	-0-	-2490	-0-	9910	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

10	7006 X	5691	-0-	-1315	-0-	115	1	5576	2	Y	-0-					-0-
11	6420 X	5363	-0-	-1057	-0-	55	1	5308	2	Y	-0-					-0-
12	6293 X	5136	-0-	-1157	-0-	59	1	5077	2	Y	-0-					-0-
01	6045 X	4808	-0-	-1237	-0-	47	1	4761	2	Y	-0-					-0-
02	5320 X	4136	-0-	-1184	-0-	22	1	4114	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	4519	-0-	-1185	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

10	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

10	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	N	-0-					46
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-	46	1			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

10	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	83	1	1588	2	N	-0-					21
11	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					21
12	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-	21	1			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	71	1	1373	2	N	-0-					-0-
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	13					78
							14	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	14					92
							15	9									
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	396	2	N	47	121	1			18
							52	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	20	1	392	2	N	27					45
							30	9									
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	15					60
							17	9									
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	373	2	N	8					68
							9	9									

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

10	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

10	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	63	1	1209	2	N	-0-					61
11	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	80	1	1491	2	N	-0-	36	1			25
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	81	1	1507	2	N	-0-	23	1			2
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	2	N	7					9
							8	9									
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	69	1	1332	2	N	3					12
							3	9									
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

10	12214	X	8750	-0-	-3464	-0-	177	1	8573	2	Y	-0-					-0-
11	10380	X	8003	-0-	-2377	-0-	82	1	7921	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	6840	-0-	-1623	-0-	78	1	6762	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	7134	-0-	-1608	-0-	69	1	7065	2	Y	-0-					-0-
02	7896	X	5258	-0-	-2638	-0-	28	1	5230	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	5757	-0-	-2985	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	N	-0-	15	1			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

10	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	58	1	2798	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2607	-0-	-303	-0-	27	1	2580	2	Y	-0-	3	7			-0-
12	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	30	1	2594	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	12	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	203	1	3881	2	N	-0-	12	7			30
11	4410	X	3880	-0-	-530	-0-	196	1	3680	2	N	4	32	1			2
							4	9									
12	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	199	1	3684	2	N	-0-					2
01	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	189	1	3624	2	N	-0-					2
02	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	166	1	3207	2	N	-0-					2
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	182	1	3497	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

10	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	107	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	101	1	1894	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	98	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	97	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1738	-0-	-138	-0-	85	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	94	1	1808	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	89	1	2686	2	Y	4					32
							4	9									
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	70	1	2576	2	Y	3					35
							3	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	74	1	2624	2	Y	-0-					35
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	68	1	2579	2	Y	-0-					35
02	2464	N	2382	-0-	-82	-0-	55	1	2324	2	Y	3					38
							3	9									
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	52	1	2534	2	Y	7					45
							8	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

10	15841	X	11638	-0-	-4203	-0-	235	1	11403	2	Y	-0-					-0-
11	14460	X	11075	-0-	-3385	-0-	113	1	10962	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	10909	-0-	-3041	-0-	125	1	10784	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	10434	-0-	-2183	-0-	101	1	10333	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	7125	-0-	-4187	-0-	38	1	7087	2	Y	-0-					-0-
03	11625	X	8790	-0-	-2835	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-

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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	6					118
							7	9									
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	23	1	431	2	N	9					127
							10	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	24	1	441	2	N	5					132
							6	9									
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	454	2	N	6					138
							7	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	4					142
							4	9									
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	17	1	318	2	N	70	185	1			27
							77	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

10	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	128	1	6187	2	Y	32					72
							35	9									
11	6870	X	5878	-0-	-992	-0-	60	1	5790	2	Y	25					97
							28	9									
12	6603	X	6196	-0-	-407	-0-	70	1	6073	2	Y	48					145
							53	9									
01	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	57	1	5857	2	Y	-0-					145
02	5740	X	5432	-0-	-308	-0-	29	1	5390	2	Y	12					157
							13	9									
03	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5792	2	7	9	Y	6					163

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1221	2	N	-0-	20	1			-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	63	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	58	1	1109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	53	1	1011	2	N	-0-	36	1			-0-
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	50	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	50	1	925	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	48	1	927	2	N	-0-					-0-
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

10	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	153	1	2930	2	Y	5					107
							6	9									
11	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	152	1	2854	2	Y	7					114
							8	9									
12	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	151	1	2800	2	Y	1					115
							1	9									
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	150	1	2882	2	Y	9					124
							10	9									
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	130	1	2523	2	Y	3	64	1			63
							3	9									
03	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	139	1	2669	2	Y	5					68
							6	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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	25	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	12	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	14	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	10	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	6	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

10	8928	X	7606	-0-	-1322	-0-	377	1	7229	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7065	-0-	-1485	-0-	358	1	6707	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7307	-0-	-1528	-0-	374	1	6933	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7355	-0-	-1170	-0-	364	1	6991	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6203	-0-	-993	-0-	305	1	5898	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6728	-0-	-867	-0-	333	1	6395	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	89	1	1702	2	N	-0-					12
11	2040	N	1534	-0-	-506	-0-	78	1	1456	2	N	-0-					12
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	79	1	1458	2	N	-0-	12	1			-0-
01	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	78	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1402	-0-	-26	-0-	69	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	74	1	1431	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

10	527	N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

10	7006	X	6302	-0-	-704	-0-	313	1	5989	2	N	-0-					12
11	6180	X	5880	-0-	-300	-0-	298	1	5582	2	N	-0-	12	1			-0-
12	6386	X	5871	-0-	-515	-0-	301	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	283	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5050	-0-	-690	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5411	-0-	-882	-0-	268	1	5143	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

10	465	N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-

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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	N	6					18
							7	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					18
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	N	11	29	1			-0-
							12	9									
01	1736	N	1242	-0-	-494	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1034	-0-	-506	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	894	-0-	-377	-0-	44	1	850	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	77	1	1476	2	N	-0-					20
11	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	74	1	1381	2	N	-0-					20
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	75	1	1395	2	N	5	25	1			-0-
							6	9									
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	70	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	60	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	241	1	4609	2	N	-0-					18
11	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	231	1	4321	2	N	-0-					18
12	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	237	1	4388	2	N	-0-	18	1			-0-
01	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	218	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4145	-0-	-307	-0-	204	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	220	1	4223	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					17
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	55	1	1027	2	N	-0-	17	1			-0-
12	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	55	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	51	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	44	1	851	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	242	1	4633	2	N	-0-					65
11	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	234	1	4386	2	N	-0-					65
12	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	241	1	4468	2	N	-0-	65	1			-0-
01	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	234	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4169	-0-	-255	-0-	205	1	3964	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4510	-0-	-357	-0-	223	1	4287	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4224	-0-	-519	-0-	210	1	4014	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3964	-0-	-626	-0-	201	1	3763	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	207	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	206	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3447	-0-	-529	-0-	169	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	195	1	3750	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	106	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	104	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	88	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	N	-0-					-0-
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

10	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	24	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1132	-0-	-788	-0-	12	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1147	-0-	-124	-0-	13	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1100	-0-	-109	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	65	1	1238	2	N	-0-					18
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	61	1	1135	2	N	-0-	7	1	11	7	-0-
12	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	61	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	58	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	51	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	225	1	10912	2	Y	-0-					22
11	10800	X	10484	-0-	-316	-0-	107	1	10377	2	Y	-0-					22
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	136	1	11731	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	111	1	11323	2	Y	-0-					-0-
02	10276	X	9612	-0-	-664	-0-	52	1	9560	2	Y	-0-					-0-
03	11718	X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	159	1	3059	2	N	2					75
							2	9									
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	152	1	2837	2	N	5					80
							6	9									
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	2	N	6	11	1			75
							7	9									
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2724	2	N	5					80
							6	9									
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2443	2	N	10					90
							11	9									
*03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	138	1	2652	2	N	10					100
							11	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

10	18414	X	15338	-0-	-3076	-0-	310	1	15028	2	Y	-0-					-0-
11	16830	X	14211	-0-	-2619	-0-	145	1	14066	2	Y	-0-					-0-
12	16740	X	14515	-0-	-2225	-0-	167	1	14348	2	Y	-0-					-0-
01	15934	X	14079	-0-	-1855	-0-	137	1	13942	2	Y	-0-					-0-
02	13860	X	12356	-0-	-1504	-0-	66	1	12290	2	Y	-0-					-0-
03	15345	X	12842	-0-	-2503	-0-	12842	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

10	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	81	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	82	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	78	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1391	-0-	-93	-0-	68	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

10	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	112	1	2141	2	N	-0-					21
11	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	108	1	2032	2	N	-0-	21	1			-0-
12	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	111	1	2059	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	101	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1983	-0-	-5	-0-	97	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	104	1	2004	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

10	9238	X	8437	-0-	-801	-0-	419	1	8018	2	N	-0-					69
11	8670	X	7986	-0-	-684	-0-	404	1	7582	2	N	-0-	69	1			-0-
12	8897	X	8066	-0-	-831	-0-	413	1	7653	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8023	-0-	-688	-0-	397	1	7626	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6670	-0-	-1086	-0-	328	1	6342	2	N	-0-					-0-
*03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	421	1	8093	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	4264	-0-	-200	-0-	212	1	4052	2	N	-0-					50
11	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	204	1	3824	2	N	4					54
						4	9									
12	4371 X	4139	-0-	-232	-0-	212	1	3927	2	N	-0-	54	1			-0-
01	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	203	1	3907	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	180	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	4009	-0-	-269	-0-	198	1	3811	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

10	7905 X	7019	-0-	-886	-0-	348	1	6671	2	N	-0-					37
11	7470 X	6572	-0-	-898	-0-	333	1	6239	2	N	-0-	37	1			-0-
12	7502 X	6513	-0-	-989	-0-	334	1	6179	2	N	-0-					-0-
01	7316 X	6547	-0-	-769	-0-	324	1	6223	2	N	-0-					-0-
02	6412 X	5738	-0-	-674	-0-	282	1	5456	2	N	-0-					-0-
03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	304	1	5844	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	137	1	2624	2	N	10					100
						11	9									
11	2550 N	2504	-0-	-46	-0-	126	1	2367	2	N	10					110
						11	9									
12	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	125	1	2318	2	N	18					128
						20	9									
01	2759 N	2435	-0-	-324	-0-	119	1	2294	2	N	20					148
						22	9									
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	107	1	2076	2	N	15	130	1			33
						17	9									
03	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	2264	2	N	12					45
						13	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

10	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	94	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	94	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	94	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	91	1	1741	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	80	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	88	1	1694	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

10	13454 X	8563	-0-	-4891	-0-	173	1	8390	2	Y	-0-					30
11	11280 X	5906	-0-	-5374	-0-	60	1	5846	2	Y	-0-					30
12	9238 X	4595	-0-	-4643	-0-	53	1	4542	2	Y	-0-	10	1	20	7	-0-
01	9238 X	4943	-0-	-4295	-0-	48	1	4895	2	Y	-0-					-0-
02	8344 X	4296	-0-	-4048	-0-	23	1	4273	2	Y	-0-					-0-
03	8556 X	4809	-0-	-3747	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	29	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	16	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	6	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	30	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	16	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	13	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1229	-0-	-87	-0-	7	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1032	2	Y	-0-	22	7			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	870	2	Y	-0-					-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	-0-					-0-

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
10	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	41	1	1984	2	Y	-0-					5
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-					5
12	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	22	1	1926	2	Y	-0-					5
01	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-					5
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	9	1	1700	2	Y	-0-					5
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			Y	-0-					5

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
10	8246	X	7720	-0-	-526	-0-	383	1	7337	2	N	-0-					17
11	7740	X	7325	-0-	-415	-0-	371	1	6951	2	N	3	15	1			5
							3	9									
12	7998	X	7154	-0-	-844	-0-	366	1	6788	2	N	-0-					5
01	7998	X	7059	-0-	-939	-0-	349	1	6710	2	N	-0-					5
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	313	1	6053	2	N	-0-					5
03	7719	X	6897	-0-	-822	-0-	341	1	6556	2	N	-0-					5

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
10	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	86	1	4178	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	41	1	3988	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	47	1	4047	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	39	1	3993	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3657	-0-	-347	-0-	20	1	3637	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-

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
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	106	1	2031	2	N	-0-					11
11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	100	1	1876	2	N	-0-	11	1			-0-
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	101	1	1875	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	95	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1682	-0-	-166	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	3813 X	3586	-0-	-227	-0-	73	1	3513	2	Y	-0-					-0-
11	3540 X	3353	-0-	-187	-0-	34	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3286	-0-	-341	-0-	38	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	3596 X	3151	-0-	-445	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	2782	-0-	-466	-0-	15	1	2767	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

10	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	39	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	19	1	1844	2	Y	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	22	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	18	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

10	24831 X	20843	-0-	-3988	-0-	422	1	20421	2	Y	-0-					-0-
11	24030 X	17362	-0-	-6668	-0-	177	1	17185	2	Y	-0-					-0-
12	24242 X	13198	-0-	-11044	-0-	151	1	13047	2	Y	-0-					-0-
01	22413 X	12185	-0-	-10228	-0-	118	1	12067	2	Y	-0-					-0-
02	19180 X	11105	-0-	-8075	-0-	60	1	11045	2	Y	-0-					-0-
03	20832 X	11033	-0-	-9799	-0-	11033	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

10	961 N	936	-0-	-25	-0-	46	1	890	2	N	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-					-0-
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
01	930 N	882	-0-	-48	-0-	44	1	838	2	N	-0-					-0-
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	39	1	764	2	N	-0-					-0-
03	961 N	842	-0-	-119	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

10	5890 X	5345	-0-	-545	-0-	265	1	5080	2	N	-0-					-0-
11	5610 X	5044	-0-	-566	-0-	255	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5642 X	5167	-0-	-475	-0-	265	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	264	1	5072	2	N	-0-					-0-
02	4900 X	4506	-0-	-394	-0-	221	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	242	1	4650	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

10	713 N	678	-0-	-35	-0-	34	1	644	2	N	-0-	9	1	6	7	-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	33	1	618	2	N	-0-					-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	71	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	75	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	64	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	70	1	1348	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	N	-0-					15
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	N	18	33	1			-0-
							20	9									
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	48	1	896	2	N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	47	1	896	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	137	1	2619	2	N	-0-	23	1			-0-
11	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	132	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	139	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	131	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2357	-0-	-79	-0-	116	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	127	1	2447	2	N	-0-					-0-

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
10	19313	X	17073	-0-	-2240	-0-	847	1	16226	2	N	-0-					28
11	18270	X	16075	-0-	-2195	-0-	813	1	15249	2	N	12	32	1			8
							13	9									
12	18352	X	16338	-0-	-2014	-0-	837	1	15501	2	N	-0-	8	1			-0-
01	17887	X	16038	-0-	-1849	-0-	793	1	15245	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14233	-0-	-1363	-0-	699	1	13534	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15403	-0-	-1678	-0-	762	1	14641	2	N	-0-					-0-

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
10	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	77	1	3750	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3714	-0-	-456	-0-	38	1	3676	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	44	1	3792	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	36	1	3705	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3330	-0-	-310	-0-	18	1	3312	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	99	1	1892	2	N	-0-					5
11	2040 N	1867	-0-	-173	-0-	95	1	1772	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	95	1	1763	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	92	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	81	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

10	6758 X	6055	-0-	-703	-0-	122	1	5933	2	Y	-0-					22
11	6540 X	5954	-0-	-586	-0-	61	1	5893	2	Y	-0-					22
12	6479 X	5867	-0-	-612	-0-	67	1	5800	2	Y	-0-	12	1	10	7	-0-
01	6386 X	5734	-0-	-652	-0-	56	1	5678	2	Y	-0-					-0-
02	5768 X	5110	-0-	-658	-0-	27	1	5083	2	Y	-0-					-0-
03	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

10	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	77	1	1476	2	N	-0-					22
11	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	75	1	1401	2	N	-0-					22
12	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	77	1	1427	2	N	-0-	18	1	4	7	-0-
01	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1303	-0-	-69	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	70	1	1352	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

10	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	51	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	23	1	1104	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	11	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	12	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	5	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

10	8773 X	7892	-0-	-881	-0-	392	1	7500	2	N	-0-					40
11	8490 X	7564	-0-	-926	-0-	383	1	7181	2	N	-0-					40
12	8618 X	7466	-0-	-1152	-0-	382	1	7084	2	N	-0-	40	1			-0-
01	8339 X	7187	-0-	-1152	-0-	355	1	6832	2	N	-0-					-0-
02	7252 X	6392	-0-	-860	-0-	314	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	6971	-0-	-934	-0-	345	1	6626	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	52	1	2518	2	Y	-0-					-0-
11	2580 N	2462	-0-	-118	-0-	25	1	2437	2	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	29	1	2476	2	Y	-0-					-0-
01	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					-0-
02	2296 N	2189	-0-	-107	-0-	12	1	2177	2	Y	-0-					-0-
03	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029 X	7838	-0-	-191	-0-	187	1	7651	2	Y	-0-					-0-
11	7620 X	7226	-0-	-394	-0-	74	1	7152	2	Y	-0-					-0-
12	7874 X	7043	-0-	-831	-0-	81	1	6962	2	Y	-0-					-0-
01	7843 X	6837	-0-	-1006	-0-	66	1	6771	2	Y	-0-					-0-
02	7084 X	5836	-0-	-1248	-0-	31	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-

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
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	254	1	4865	2	N	-0-					-0-
11	4950 X	4416	-0-	-534	-0-	224	1	4192	2	N	-0-					-0-
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	256	1	4745	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	2216	-0-	-2899	-0-	110	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	4620 X	3815	-0-	-805	-0-	187	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	3979	-0-	-1136	-0-	197	1	3782	2	N	-0-					-0-

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
10	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	293	1	14172	2	N	-0-					-0-
11	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	143	1	13840	2	N	-0-					-0-
12	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	165	1	14220	2	N	-0-					-0-
01	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	138	1	14068	2	N	-0-					-0-
02	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	68	1	12608	2	N	-0-					-0-
*03	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

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
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	156	1	2992	2	N	-0-					-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	155	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	146	1	2810	2	N	-0-					-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	138	1	2665	2	N	-0-					-0-
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	151	1	2896	2	N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	50	1	2436	2	Y	26					56
						29	9									
11	2430 N	2287	-0-	-143	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-	45	1			11
12	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	26	1	2274	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2128 N	1699	-0-	-429	-0-	9	1	1690	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	45	1	869	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	42	1	787	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	45	1	842	2	N	-0-					-0-
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	41	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4329	-0-	-755	-0-	215	1	4114	2	N	-0-	11	1			-0-
11	4740	X	4089	-0-	-651	-0-	207	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	209	1	3873	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4086	-0-	-502	-0-	202	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3534	-0-	-442	-0-	174	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	186	1	3579	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	58	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	359	1	12940	2	Y	-0-					12
11	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	245	1	12342	2	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
12	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	264	1	12510	2	Y	-0-					-0-
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	249	1	12590	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		11274	-0-	11274	11274	175	1	11099	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		12344	-0-	12344	23618	148	1	12196	2	Y	-0-					-0-

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
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	62	1	2098	2	N	22					70
							24	9									
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	44	1	1995	2	N	-0-	70	1			-0-
12	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	47	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	42	1	1986	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1807	-0-	-97	-0-	32	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	27	1	1947	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	103	1	1967	2	N	-0-	10	1			-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	100	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	103	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	99	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	87	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	96	1	1840	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

10	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	179	1	3428	2	N	-0-					33
11	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	172	1	3227	2	N	-0-					33
12	3844	X	3316	-0-	-528	-0-	170	1	3145	2	N	1	34	1			-0-
							1	9									
01	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	157	1	3013	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2873	-0-	-431	-0-	141	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	148	1	2846	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

10	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	303	2	N	4					27
							4	9									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	257	2	N	1	28	1			-0-
							1	9									
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

10	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	166	1	3185	2	N	-0-	15	1			-0-
11	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	159	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	155	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2789	-0-	-291	-0-	137	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	148	1	2848	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

10	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	136	1	2597	2	N	-0-					17
11	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	127	1	2371	2	N	-0-	5	1	12	7	-0-
12	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	138	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	128	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2362	-0-	-186	-0-	116	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-

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
10	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	141	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2604	-0-	-606	-0-	132	1	2472	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	128	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2498	-0-	-633	-0-	124	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2187	-0-	-473	-0-	107	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2321	-0-	-531	-0-	115	1	2206	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

10	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	82	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	84	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	81	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	73	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	80	1	1538	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

10	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	38	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	21	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	8	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

10	15593	X	12939	-0-	-2654	-0-	262	1	12677	2	Y	-0-					119
11	14310	X	11954	-0-	-2356	-0-	122	1	11832	2	Y	-0-					119
12	14043	X	10746	-0-	-3297	-0-	123	1	10623	2	Y	-0-	20	1			99
01	13392	X	10150	-0-	-3242	-0-	99	1	10051	2	Y	-0-					99
02	11816	X	8171	-0-	-3645	-0-	44	1	8127	2	Y	-0-					99
03	12927	X	9106	-0-	-3821	-0-	9106	2			Y	-0-					99

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

10	620	N	571	-0-	-49	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

10	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	221	1	4241	2	N	-0-					10
11	4830	X	4165	-0-	-665	-0-	211	1	3954	2	N	-0-	10	1			-0-
12	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	213	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4139	-0-	-604	-0-	205	1	3934	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3624	-0-	-492	-0-	178	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3861	-0-	-603	-0-	191	1	3670	2	N	-0-					-0-

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
10	19933	X	17144	-0-	-2789	-0-	347	1	16797	2	Y	-0-	41	1			-0-
11	18510	X	16099	-0-	-2411	-0-	164	1	15935	2	Y	-0-					-0-
12	18352	X	15344	-0-	-3008	-0-	176	1	15168	2	Y	-0-					-0-
01	17763	X	14927	-0-	-2836	-0-	145	1	14782	2	Y	-0-					-0-
02	15820	X	12802	-0-	-3018	-0-	69	1	12733	2	Y	-0-					-0-
03	17143	X	13155	-0-	-3988	-0-	13155	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	49	1	942	2	N	35					155
							39	9									
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	48	1	892	2	N	33	168	1			20
							36	9									
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	49	1	905	2	N	23					43
							25	9									
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	47	1	896	2	N	35					78
							39	9									
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	41	1	788	2	N	34					112
							37	9									
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	45	1	860	2	N	31					143
							34	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	294	1	5638	2	N	9					72
							10	9									
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	311	1	5834	2	N	11					83
							12	9									
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	322	1	5966	2	N	7					90
							8	9									
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	306	1	5882	2	N	10					100
							11	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	237	1	4594	2	N	8					108
							9	9									
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	296	1	5683	2	N	9	79	1			38
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	N	-0-					17
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	24	1	449	2	N	1	18	1			-0-
							1	9									
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-

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
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	227	1	7815	2	Y	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	162	1	7395	2	Y	-0-					-0-
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	173	1	7427	2	Y	-0-					-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	156	1	7189	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6345	-0-	-1075	-0-	117	1	6228	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6916	-0-	-1113	-0-	103	1	6813	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-					5
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	2	N	-0-	5	7			-0-
12	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	53	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	129	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2102	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
11	360	N	118	-0-	-242	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4104	-0-	-360	-0-	203	1	3881	2	N	18	123	1			33
							20	9									
11	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	197	1	3691	2	N	20					53
							22	9									
12	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	204	1	3771	2	N	30					83
							33	9									
01	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	197	1	3796	2	N	34					117
							37	9									
02	3864	X	3512	-0-	-352	-0-	171	1	3313	2	N	25					142
							28	9									
03	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	189	1	3638	2	N	26					168
							29	9									

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
10	8091	X	6258	-0-	-1833	-0-	127	1	6131	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	5694	-0-	-1446	-0-	58	1	5636	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5151	-0-	-2227	-0-	59	1	5092	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	2957	-0-	-3863	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	3770	-0-	-2194	-0-	20	1	3750	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	3565	-0-	-2697	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

10	7967	X	6361	-0-	-1606	-0-	316	1	6045	2	N	-0-	33	1			-0-
11	7710	X	6056	-0-	-1654	-0-	307	1	5749	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6259	-0-	-1708	-0-	321	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6008	-0-	-1153	-0-	297	1	5711	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5338	-0-	-402	-0-	262	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	294	1	5643	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

10	4929	X	3931	-0-	-998	-0-	195	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3571	-0-	-959	-0-	181	1	3390	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	185	1	3434	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	174	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3073	-0-	-623	-0-	151	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	162	1	3121	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

10	30318	X	26752	-0-	-3566	-0-	541	1	26211	2	Y	-0-					-0-
11	28440	X	25500	-0-	-2940	-0-	260	1	25240	2	Y	-0-					-0-
12	28551	X	25463	-0-	-3088	-0-	292	1	25171	2	Y	-0-					-0-
01	28117	X	24800	-0-	-3317	-0-	241	1	24559	2	Y	-0-					-0-
02	25284	X	21299	-0-	-3985	-0-	114	1	21185	2	Y	-0-					-0-
03	26753	X	23858	-0-	-2895	-0-	23858	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

10	992	N	952	-0-	-40	-0-	19	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	9	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	9	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	4	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3816	2	Y	106	33	1			73
						117	9									
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	85	1	4313	2	Y	-0-					73
*12	4495 X	3319	-0-	-1176	-0-	66	1	3253	2	Y	-0-	73	1			-0-
*01	4402 X	3226	-0-	-1176	-0-	58	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*02	4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	32	1	2765	2	Y	-0-					-0-
*03	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	42	1	3601	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

10	9827 X	8295	-0-	-1532	-0-	168	1	8127	2	Y	-0-					-0-
11	8880 X	7664	-0-	-1216	-0-	78	1	7586	2	Y	-0-					-0-
12	9176 X	7658	-0-	-1518	-0-	88	1	7570	2	Y	-0-					-0-
01	9176 X	7018	-0-	-2158	-0-	68	1	6950	2	Y	-0-					-0-
02	7728 X	6223	-0-	-1505	-0-	33	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	8308 X	6137	-0-	-2171	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	153	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	148	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2792	2	N	-0-					-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	145	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	125	1	2423	2	N	-0-					-0-
*03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

10	8773 X	7821	-0-	-952	-0-	388	1	7433	2	N	-0-					15
11	8340 X	7406	-0-	-934	-0-	375	1	7031	2	N	-0-					15
12	8401 X	7428	-0-	-973	-0-	380	1	7047	2	N	1	16	1			-0-
						1	9									
01	8184 X	7341	-0-	-843	-0-	363	1	6978	2	N	-0-					-0-
02	7196 X	6435	-0-	-761	-0-	316	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	6918	-0-	-894	-0-	342	1	6576	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

10	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	90	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	89	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1472	-0-	-124	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	103	1	4976	2	Y	-0-					28
11	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	49	1	4781	2	Y	4	32	1			-0-
							4	9									
12	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	56	1	4838	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	47	1	4790	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4251	-0-	-369	-0-	23	1	4228	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

10	496	N	334	-0-	-162	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

10	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	230	1	4401	2	N	-0-	22	1			15
11	4800	X	4396	-0-	-404	-0-	223	1	4173	2	N	-0-	15	7			-0-
12	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	230	1	4254	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	218	1	4196	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	194	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

10	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	210	1	4019	2	N	-0-	5	7			-0-
11	4500	X	3982	-0-	-518	-0-	202	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3994	-0-	-563	-0-	205	1	3789	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	195	1	3758	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10		3482	-0-	3482	3482	171	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		3782	-0-	3782	7264	187	1	3595	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

10	2511	N	2360	-0-	-151	-0-	117	1	2243	2	N	-0-					22
11	2400	N	2214	-0-	-186	-0-	112	1	2102	2	N	-0-					22
12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	113	1	2092	2	N	-0-	22	1			-0-
01	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	107	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1915	-0-	-157	-0-	94	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	102	1	1959	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	169	1	3233	2	N	-0-	24	1			-0-
11	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	160	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	167	1	3086	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	154	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2750	-0-	-386	-0-	135	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	146	1	2814	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	42	1	797	2	N	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	35	1	673	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-

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
10	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	124	1	5737	2	Y	-0-					62
11	5790	X	5339	-0-	-451	-0-	61	1	5278	2	Y	-0-					62
12	5983	X	4950	-0-	-1033	-0-	63	1	4887	2	Y	-0-	12	1			50
01	5983	X	4724	-0-	-1259	-0-	52	1	4672	2	Y	-0-					50
02	5292	X	3986	-0-	-1306	-0-	26	1	3960	2	Y	-0-					50
03	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	5	1	4290	2	Y	-0-					50

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-	9	1			-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	64	1	1223	2	N	-0-					20
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	62	1	1162	2	N	-0-	20	1			-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	64	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	54	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	56	1	1071	2	N	2					32
							2	9									
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	51	1	954	2	N	-0-	32	1			-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	78	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	83	1	4002	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	4290	X	3859	-0-	-431	-0-	39	1	3820	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	46	1	3963	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	38	1	3877	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3452	-0-	-300	-0-	19	1	3433	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	56	1	1079	2	N	-0-					20
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	54	1	1013	2	N	-0-					20
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	56	1	1045	2	N	-0-	20	1			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	47	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-

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
10	19468	X	18335	-0-	-1133	-0-	910	1	17425	2	N	-0-					23
11	18720	X	17324	-0-	-1396	-0-	877	1	16447	2	N	-0-	23	1			-0-
12	19096	X	17421	-0-	-1675	-0-	892	1	16529	2	N	-0-					-0-
01	18910	X	17237	-0-	-1673	-0-	852	1	16385	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15548	-0-	-1196	-0-	764	1	14784	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	17050	-0-	-1271	-0-	843	1	16207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	118	1	2255	2	N	7					60
							8	9									
11	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	114	1	2142	2	N	7					67
							8	9									
12	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	117	1	2166	2	N	5					72
							6	9									
01	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	109	1	2091	2	N	6					78
							7	9									
02	2100	N	1749	-0-	-351	-0-	85	1	1652	2	N	11	67	1			22
							12	9									
03	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	94	1	1807	2	N	6					28
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2414	2	N	3					58
							3	9									
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2255	2	N	24					82
							26	9									
12	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	122	1	2256	2	N	-0-					82
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	117	1	2246	2	N	8					90
							9	9									
02	2240	N	2016	-0-	-224	-0-	99	1	1911	2	N	5					95
							6	9									
03	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	113	1	2180	2	N	18	91	1			22
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	39	1	746	2	N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	39	1	723	2	N	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	37	1	718	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-	25	1			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	N	-0-	14	1			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	751	-0-	-117	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
11	840	X	728	-0-	-112	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4808	-0-	-462	-0-	97	1	4711	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4507	-0-	-413	-0-	46	1	4461	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	52	1	4510	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	44	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3904	-0-	-492	-0-	21	1	3883	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4248	-0-	-557	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	85	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	82	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	87	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	34	1	645	2	N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	28	1	551	2	N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	41	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	19	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	22	1	1907	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	18	1	1883	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	9	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

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
10	15841	X	15709	-0-	-132	-0-	778	1	14896	2	Y	32					130
							35	9									
11	15210	X	4773	-0-	-10437	-0-	242	1	4528	2	Y	3					133
							3	9									
12	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	1095	1	20284	2	Y	-0-					133
01	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	867	1	16676	2	Y	45					178
							50	9									
02	14196	X	13956	-0-	-240	-0-	683	1	13232	2	Y	37					215
							41	9									
03	21390	X	14596	-0-	-6794	-0-	720	1	13830	2	Y	42	195	1			62
							46	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	65	1	2973	2	Y	-0-					46
11	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	28	1	2244	2	Y	-0-					46
12	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	34	1	2528	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	29	1	2390	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2136	-0-	-608	-0-	17	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	7	1	2359	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608 X	14394	-0-	-3214	-0-	291	1	14103	2	Y	-0-					-0-
11	15510 X	13149	-0-	-2361	-0-	134	1	13015	2	Y	-0-					-0-
12	16027 X	13802	-0-	-2225	-0-	158	1	13644	2	Y	-0-					-0-
01	15717 X	12492	-0-	-3225	-0-	121	1	12371	2	Y	-0-					-0-
02	13636 X	11484	-0-	-2152	-0-	62	1	11422	2	Y	-0-					-0-
03	14384 X	11079	-0-	-3305	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

10	5456 X	5032	-0-	-424	-0-	102	1	4930	2	Y	-0-					-0-
11	5280 X	4587	-0-	-693	-0-	47	1	4540	2	Y	-0-					-0-
12	5394 X	4612	-0-	-782	-0-	53	1	4559	2	Y	-0-					-0-
01	5208 X	4505	-0-	-703	-0-	44	1	4461	2	Y	-0-					-0-
02	4536 X	4027	-0-	-509	-0-	22	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	5					52
						6	9									
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	3					55
						3	9									
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	5					60
						6	9									
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	219	2	Y	3					63
						3	9									
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	2					65
						2	9									
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	10					75
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

10	9486 X	8749	-0-	-737	-0-	434	1	8315	2	N	-0-					11
11	9180 X	8233	-0-	-947	-0-	417	1	7816	2	N	-0-					11
12	9176 X	8202	-0-	-974	-0-	420	1	7782	2	N	-0-	11	1			-0-
01	9176 X	8125	-0-	-1051	-0-	402	1	7723	2	N	-0-					-0-
02	8176 X	6668	-0-	-1508	-0-	328	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	8742 X	7838	-0-	-904	-0-	388	1	7450	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

10	5859 X	5008	-0-	-851	-0-	101	1	4907	2	Y	-0-					-0-
11	5550 X	4679	-0-	-871	-0-	48	1	4631	2	Y	-0-					-0-
12	5580 X	4626	-0-	-954	-0-	53	1	4573	2	Y	-0-					-0-
01	5363 X	4415	-0-	-948	-0-	43	1	4372	2	Y	-0-					-0-
02	4648 X	3821	-0-	-827	-0-	21	1	3800	2	Y	-0-					-0-
03	5022 X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

10	7936 X	6942	-0-	-994	-0-	140	1	6802	2	Y	-0-					-0-
11	7350 X	6656	-0-	-694	-0-	68	1	6588	2	Y	-0-					-0-
12	7192 X	7016	-0-	-176	-0-	81	1	6935	2	Y	-0-					-0-
01	7068 X	6938	-0-	-130	-0-	67	1	6871	2	Y	-0-					-0-
02	6384 X	6053	-0-	-331	-0-	33	1	6020	2	Y	-0-					-0-
03	7006 X	6413	-0-	-593	-0-	6413	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			-0-
12	14B DENY	-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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

10	4092 X	3233	-0-	-859	-0-	160	1	3073	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	2942	-0-	-1018	-0-	149	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	4092 X	2942	-0-	-1150	-0-	151	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2864	-0-	-732	-0-	142	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2596	-0-	-232	-0-	128	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	137	1	2624	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

10	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	87	1	1672	2	N	-0-	12	1			-0-
11	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	84	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	81	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	69	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	74	1	1430	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

10	10602 X	9923	-0-	-679	-0-	201	1	9722	2	Y	-0-					-0-
11	9990 X	9087	-0-	-903	-0-	93	1	8994	2	Y	-0-					-0-
12	9951 X	9332	-0-	-619	-0-	107	1	9225	2	Y	-0-					-0-
01	9920 X	9271	-0-	-649	-0-	90	1	9181	2	Y	-0-					-0-
02	8764 X	8172	-0-	-592	-0-	44	1	8128	2	Y	-0-					-0-
03	9703 X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

10	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	101	1	1928	2	N	8					83
						9	9									
11	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	97	1	1820	2	N	14					97
						15	9									
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	N	18	88	1			27
						20	9									
01	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	95	1	1827	2	N	16					43
						18	9									
02	1792 N	1689	-0-	-103	-0-	82	1	1590	2	N	15					58
						17	9									
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	96	1	1846	2	N	14					72
						15	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

10	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	36	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	21	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	9	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	158	1	6867	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6368	-0-	-592	-0-	82	1	6286	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6650	-0-	-542	-0-	99	1	6551	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	90	1	6550	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5742	-0-	-362	-0-	55	1	5687	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6129	-0-	-629	-0-	28	1	6101	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3114	-0-	-1319	-0-	63	1	3051	2	Y	-0-	14	1	9	7	-0-
11	3690	X	2749	-0-	-941	-0-	28	1	2721	2	Y	-0-					-0-
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	46	1	3977	2	Y	-0-					-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	40	1	4124	2	Y	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	2	Y	-0-					-0-
*03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	33	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	19	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	376	1	8444	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	340	1	7872	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	8244	-0-	-405	-0-	350	1	7894	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	8026	-0-	-623	-0-	330	1	7696	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7152	-0-	-492	-0-	286	1	6866	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7806	-0-	-657	-0-	305	1	7501	2	Y	-0-					-0-

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
10	13020	X	11552	-0-	-1468	-0-	253	1	11299	2	Y	-0-	20	1			-0-
11	12600	X	10016	-0-	-2584	-0-	125	1	9891	2	Y	-0-					-0-
12	12803	X	9470	-0-	-3333	-0-	131	1	9339	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	8392	-0-	-3233	-0-	103	1	8289	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	7747	-0-	-2445	-0-	63	1	7684	2	Y	-0-					-0-
03	11284	X	8242	-0-	-3042	-0-	27	1	8215	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	18994	-0-	-2241	-0-	416	1	18578	2	Y	-0-					-0-
11	20550	X	16848	-0-	-3702	-0-	172	1	16676	2	Y	-0-					-0-
12	20615	X	17726	-0-	-2889	-0-	203	1	17523	2	Y	-0-					-0-
01	19995	X	17430	-0-	-2565	-0-	169	1	17261	2	Y	-0-					-0-
02	16380	X	14685	-0-	-1695	-0-	79	1	14606	2	Y	-0-					-0-
03	18135	X	15930	-0-	-2205	-0-	15930	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2757	2	N	14					87
							15	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	145	1	2728	2	N	15					102
							17	9									
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	144	1	2668	2	N	9	8	1			103
							10	9									
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	136	1	2613	2	N	17					120
							19	9									
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2210	2	N	2					122
							2	9									
*03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2395	2	N	6					128
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

10	5983	X	5432	-0-	-551	-0-	110	1	5322	2	N	-0-					48
11	5610	X	5108	-0-	-502	-0-	52	1	5056	2	N	-0-					48
12	5797	X	5290	-0-	-507	-0-	60	1	5190	2	N	36	84	1			-0-
							40	9									
01	5735	X	5137	-0-	-598	-0-	50	1	5087	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4484	-0-	-360	-0-	24	1	4460	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	64	1	1233	2	N	-0-					8
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	63	1	1181	2	N	-0-					8
12	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	63	1	1168	2	N	-0-	8	1			-0-
01	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	N	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	34	1	644	2	N	-0-					-0-
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

10	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	152	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	147	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	150	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	145	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2605	-0-	-195	-0-	128	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	140	1	2697	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290 X	10806	-0-	-7484	-0-	536	1	10270	2	N	-0-					45
11	16920 X	9792	-0-	-7128	-0-	496	1	9296	2	N	-0-	45	1			-0-
12	16554 X	11467	-0-	-5087	-0-	587	1	10880	2	N	-0-					-0-
01	15779 X	10844	-0-	-4935	-0-	536	1	10308	2	N	-0-					-0-
02	11088 X	9789	-0-	-1299	-0-	481	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	11470 X	9991	-0-	-1479	-0-	494	1	9497	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

10	2883 X	2382	-0-	-501	-0-	48	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	2149	-0-	-551	-0-	22	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	24	1	2095	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	21	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2016 N	1786	-0-	-230	-0-	10	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3685	2	N	12					57
						13	9									
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	186	1	3482	2	N	6					63
						7	9									
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	2	N	4					67
						4	9									
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	179	1	3438	2	N	-0-					67
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3030	2	N	3					70
						3	9									
*03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	168	1	3229	2	N	2					72
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

10	11935 X	9274	-0-	-2661	-0-	188	1	9086	2	N	-0-	9	1			-0-
11	11550 X	8820	-0-	-2730	-0-	90	1	8730	2	N	-0-					-0-
12	9455 X	8373	-0-	-1082	-0-	96	1	8277	2	N	-0-					-0-
01	9269 X	8363	-0-	-906	-0-	81	1	8282	2	N	-0-					-0-
02	8372 X	7215	-0-	-1157	-0-	39	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	9269 X	7689	-0-	-1580	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					24
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					24
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	24	1			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	69	1	3334	2	Y	-0-					-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	38	1	3234	2	Y	-0-					-0-
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	16	1	3040	2	Y	-0-					-0-
*03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262 X	5403	-0-	-859	-0-	110	1	5293	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	4869	-0-	-1191	-0-	50	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	5921 X	4662	-0-	-1259	-0-	55	1	4607	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	4749	-0-	-862	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-					-0-
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	22	1	3985	2	Y	-0-					-0-
03	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	2	1	4258	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

10	11594 X	8466	-0-	-3128	-0-	171	1	8295	2	N	-0-					60
11	11220 X	8742	-0-	-2478	-0-	89	1	8653	2	N	-0-					60
12	11594 X	7165	-0-	-4429	-0-	82	1	7083	2	N	-0-	60	1			-0-
01	8959 X	7944	-0-	-1015	-0-	77	1	7867	2	N	-0-					-0-
02	8148 X	6699	-0-	-1449	-0-	36	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	9021 X	6705	-0-	-2316	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

10	372 N	246	-0-	-126	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

10	8122 X	5850	-0-	-2272	-0-	118	1	5732	2	N	-0-					25
11	7860 X	6655	-0-	-1205	-0-	68	1	6557	2	N	27	52	1			-0-
						30	9									
12	7161 X	6876	-0-	-285	-0-	79	1	6797	2	N	-0-					-0-
01	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	61	1	6212	2	N	-0-					-0-
02	6216 X	5632	-0-	-584	-0-	30	1	5602	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	4916	-0-	-1966	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	21	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	10	1	978	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	12	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	11	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	2	N	-0-					-0-
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

10	5177 X	4260	-0-	-917	-0-	86	1	4174	2	Y	-0-					-0-
11	5010 X	3919	-0-	-1091	-0-	40	1	3879	2	Y	-0-					-0-
12	4898 X	3540	-0-	-1358	-0-	41	1	3499	2	Y	-0-					-0-
01	4619 X	3426	-0-	-1193	-0-	33	1	3393	2	Y	-0-					-0-
02	3584 X	2866	-0-	-718	-0-	15	1	2851	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	2966	-0-	-1002	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 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
10	15717 X	14295	-0-	-1422	-0-	289	1	14006	2	Y	-0-					-0-
11	15210 X	12832	-0-	-2378	-0-	131	1	12701	2	Y	-0-					-0-
12	15717 X	10802	-0-	-4915	-0-	124	1	10678	2	Y	-0-					-0-
01	15252 X	9913	-0-	-5339	-0-	96	1	9817	2	Y	-0-					-0-
02	12516 X	8508	-0-	-4008	-0-	46	1	8462	2	Y	-0-					-0-
03	13857 X	8395	-0-	-5462	-0-	8395	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

10	9238 X	8855	-0-	-383	-0-	179	1	8676	2	Y	-0-					-0-
11	8940 X	7881	-0-	-1059	-0-	80	1	7801	2	Y	-0-					-0-
12	8401 X	7305	-0-	-1096	-0-	84	1	7221	2	Y	-0-					-0-
01	8866 X	6848	-0-	-2018	-0-	67	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	8008 X	5803	-0-	-2205	-0-	31	1	5772	2	Y	-0-					-0-
03	8866 X	6012	-0-	-2854	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

10	341 N	226	-0-	-115	-0-	11	1	215	2	N	-0-					33
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	15	1	285	2	N	-0-	33	1			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	132	1	6386	2	Y	-0-					-0-
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	62	1	6052	2	Y	-0-					-0-
12	6479 X	5967	-0-	-512	-0-	68	1	5899	2	Y	-0-					-0-
01	6510 X	5659	-0-	-851	-0-	55	1	5604	2	Y	-0-					-0-
02	5880 X	4920	-0-	-960	-0-	26	1	4894	2	Y	-0-					-0-
03	6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	89	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	85	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	988	-0-	-810	-0-	49	1	939	2	N	-0-					-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-					-0-
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

10	2604 X	2377	-0-	-227	-0-	118	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2490 X	2011	-0-	-479	-0-	102	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	1954	-0-	-619	-0-	100	1	1854	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	109	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	102	1	1965	2	N	-0-					-0-
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	142	1	2728	2	N	-0-					27
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2573	2	N	-0-	27	1			-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	143	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	135	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	131	1	2523	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	40	1	737	2	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	95	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	91	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	89	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	82	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	74	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	82	1	1572	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	92	1	1763	2	N	-0-					70
11	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	96	1	1793	2	N	16	86	1			-0-
							18	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	100	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	90	1	1722	2	N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	77	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	73	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1317	-0-	-111	-0-	65	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	50	1	969	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

10	496 N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	N	-0-					17
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	22	1	405	2	N	-0-					17
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	23	1	435	2	N	2	19	1			-0-
						2	9									
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

10	5332 X	3903	-0-	-1429	-0-	194	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	4035	-0-	-1125	-0-	204	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4898 X	4060	-0-	-838	-0-	208	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4898 X	3713	-0-	-1185	-0-	184	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	3948 X	2893	-0-	-1055	-0-	142	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	181	1	3471	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

10	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	64	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1279	-0-	-221	-0-	65	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	66	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

10	930 N	872	-0-	-58	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	42	1	790	2	N	-0-					-0-
12	899 N	828	-0-	-71	-0-	42	1	786	2	N	-0-					-0-
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	41	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	36	1	702	2	N	-0-					-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

10	6510 X	5888	-0-	-622	-0-	292	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	6210 X	5634	-0-	-576	-0-	285	1	5349	2	N	-0-					-0-
12	6138 X	5694	-0-	-444	-0-	292	1	5402	2	N	-0-					-0-
01	6014 X	5553	-0-	-461	-0-	275	1	5278	2	N	-0-					-0-
02	5348 X	5234	-0-	-114	-0-	257	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	5819	-0-	-71	-0-	288	1	5531	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779 X	13587	-0-	-2192	-0-	275	1	13312	2	Y	-0-					-0-
11	14400 X	12787	-0-	-1613	-0-	130	1	12657	2	Y	-0-					-0-
12	14415 X	11821	-0-	-2594	-0-	136	1	11685	2	Y	-0-					-0-
01	14167 X	10296	-0-	-3871	-0-	100	1	10196	2	Y	-0-					-0-
02	11004 X	7753	-0-	-3251	-0-	42	1	7711	2	Y	-0-					-0-
03	12183 X	9010	-0-	-3173	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261 X	9800	-0-	-461	-0-	486	1	9314	2	N	-0-					30
11	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	499	1	9362	2	N	-0-	30	1			-0-
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	526	1	9746	2	N	-0-					-0-
01	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	492	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	9212 X	8777	-0-	-435	-0-	431	1	8346	2	N	-0-					-0-
03	10261 X	9607	-0-	-654	-0-	475	1	9132	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4656	-0-	-428	-0-	134	1	4522	2	Y	-0-	22	1	8	7	-0-
11	4800 X	4453	-0-	-347	-0-	98	1	4355	2	Y	-0-					-0-
12	4929 X	4500	-0-	-429	-0-	103	1	4397	2	Y	-0-					-0-
01	4743 X	4418	-0-	-325	-0-	95	1	4323	2	Y	-0-					-0-
02	4088 X	3913	-0-	-175	-0-	72	1	3841	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	62	1	4117	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	60	1	1142	2	N	-0-					35
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-	25	1	10	7	-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	52	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3376	-0-	-561	-0-	165	1	3156	2	N	50					148
						55	9									
11	3600 X	3124	-0-	-476	-0-	156	1	2917	2	N	46	159	1			35
						51	9									
12	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	164	1	3034	2	N	62					97
						68	9									
01	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	156	1	2997	2	N	60					157
						66	9									
02	3080 X	2814	-0-	-266	-0-	136	1	2625	2	N	48	130	1			75
						53	9									
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	144	1	2759	2	N	45					120
						50	9									

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
10	6944	X	5752	-0-	-1192	-0-	285	1	5467	2	N	-0-			37
11	6240	X	5335	-0-	-905	-0-	270	1	5056	2	N	8			45
							9	9							
12	6417	X	4917	-0-	-1500	-0-	252	1	4662	2	N	3			48
							3	9							
01	6014	X	4671	-0-	-1343	-0-	231	1	4432	2	N	7			55
							8	9							
02	4956	X	3940	-0-	-1016	-0-	194	1	3746	2	N	-0-			55
03	5487	X	4338	-0-	-1149	-0-	214	1	4118	2	N	5			60
							6	9							

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

10	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	226	1	4336	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	217	1	4076	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4323	-0-	-513	-0-	221	1	4102	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	209	1	4024	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3749	-0-	-171	-0-	184	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	201	1	3872	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	162	1	3110	2	N	-0-			-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	155	1	2915	2	N	-0-			-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	156	1	2897	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	148	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2683	-0-	-33	-0-	132	1	2551	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	145	1	2792	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

10	5859	X	5160	-0-	-699	-0-	256	1	4904	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4926	-0-	-594	-0-	249	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	257	1	4762	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	240	1	4619	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4403	-0-	-357	-0-	216	1	4187	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	235	1	4521	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	92	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	89	1	1660	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	88	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	90	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1526	-0-	-98	-0-	75	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	81	1	1562	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	29	1			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

10	14B DENY	164	-0-	164	164	8	1	156	2	N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
12	164 X	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

10	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	31	1	1523	2	Y	-0-					25
11	1680 N	1157	-0-	-523	-0-	12	1	1145	2	Y	-0-					25
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	17	1	1506	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

10	36425 X	30142	-0-	-6283	-0-	609	1	29533	2	Y	-0-					-0-
11	33720 X	27250	-0-	-6470	-0-	278	1	26972	2	Y	-0-					-0-
12	32240 X	26562	-0-	-5678	-0-	305	1	26257	2	Y	-0-					-0-
01	31806 X	24853	-0-	-6953	-0-	241	1	24612	2	Y	-0-					-0-
02	24332 X	19639	-0-	-4693	-0-	106	1	19533	2	Y	-0-					-0-
03	26939 X	18893	-0-	-8046	-0-	18893	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	68	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	69	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	61	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

10	13020 X	11271	-0-	-1749	-0-	228	1	11043	2	Y	-0-					-0-
11	11880 X	10384	-0-	-1496	-0-	106	1	10278	2	Y	-0-					-0-
12	12152 X	10879	-0-	-1273	-0-	125	1	10754	2	Y	-0-					-0-
01	11997 X	9751	-0-	-2246	-0-	95	1	9656	2	Y	-0-					-0-
02	10080 X	8501	-0-	-1579	-0-	46	1	8455	2	Y	-0-					-0-
03	11160 X	8772	-0-	-2388	-0-	8772	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	138	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	133	1	2495	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	135	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	131	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2340	-0-	-124	-0-	115	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	126	1	2424	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

10	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	68	1	3314	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	32	1	3120	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	35	1	2982	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2275	-0-	-777	-0-	12	1	2263	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

10	806	N	788	-0-	-18	-0-	39	1	748	2	N	1	21	1			-0-
							1	9									
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	38	1	712	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	N	-0-					-0-
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	2					2
							2	9									
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	34	1	662	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	114	1	2191	2	N	17	60	1			55
							19	9									
11	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	109	1	2038	2	N	5					60
							6	9									
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	111	1	2063	2	N	-0-					60
01	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	105	1	2019	2	N	18					78
							20	9									
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	92	1	1786	2	N	15					93
							17	9									
03	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	102	1	1961	2	N	12					105
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	19	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	22	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	18	1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	9	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	287	1	5500	2	N	-0-			-0-
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	262	1	4921	2	N	-0-			-0-
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	259	1	4804	2	N	-0-			-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	247	1	4757	2	N	-0-			-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	220	1	4262	2	N	-0-			-0-
*03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	241	1	4623	2	N	-0-			-0-

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
10	12896	X	11484	-0-	-1412	-0-	569	1	10907	2	N	7			60
							8	9							
11	12030	X	10562	-0-	-1468	-0-	534	1	10019	2	N	8			68
							9	9							
12	12183	X	10871	-0-	-1312	-0-	557	1	10308	2	N	5			73
							6	9							
01	11966	X	10594	-0-	-1372	-0-	523	1	10052	2	N	17			90
							19	9							
02	9996	X	9444	-0-	-552	-0-	463	1	8962	2	N	17			107
							19	9							
03	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	503	1	9656	2	N	5			112
							6	9							

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	13	1	1235	2	Y	-0-			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	13	1	1114	2	Y	-0-			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	802	-0-	-374	-0-	4	1	798	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	10794	-0-	-4210	-0-	218	1	10576	2	Y	-0-			34
11	12990	X	12298	-0-	-692	-0-	125	1	12173	2	Y	-0-			34
12	12059	X	11732	-0-	-327	-0-	135	1	11597	2	Y	-0-	34	1	-0-
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	115	1	11683	2	Y	-0-			-0-
02	11312	X	9935	-0-	-1377	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-			-0-
03	12524	X	11894	-0-	-630	-0-	11894	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	203	1	9751	2	N	-0-			-0-
11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	90	1	8487	2	N	-0-			-0-
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	100	1	8336	2	N	-0-			-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	82	1	7986	2	N	-0-			-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	34	1	5807	2	N	-0-			-0-
*03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	3	1	6646	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-					-0-
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

10	868	N	804	-0-	-64	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	38	1	713	2	N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	40	1	733	2	N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

10	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	67	1	1282	2	N	-0-					37
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	65	1	1212	2	N	-0-					37
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1400	2	N	-0-	37	1			-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	70	1	1346	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

10	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	190	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	196	1	3669	2	N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	200	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	192	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	168	1	3257	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	125	1	5056	2	Y	-0-	29	1			-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	75	1	4781	2	Y	-0-					-0-
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	81	1	4801	2	Y	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	71	1	4714	2	Y	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	47	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	30	1	4586	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	39	1	1891	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	19	1	1830	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	22	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	18	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	9	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

10	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

10	18290	X	5095	-0-	-13195	-0-	253	1	4842	2	Y	-0-					-0-
11	17610	X	4851	-0-	-12759	-0-	246	1	4605	2	Y	-0-					-0-
12	17329	X	4987	-0-	-12342	-0-	255	1	4732	2	Y	-0-					-0-
01	16213	X	5049	-0-	-11164	-0-	250	1	4799	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4425	-0-	-223	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-					-0-
*03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

10	7037	X	5446	-0-	-1591	-0-	110	1	5336	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5054	-0-	-1336	-0-	52	1	5002	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5078	-0-	-936	-0-	58	1	5020	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4891	-0-	-1030	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4291	-0-	-441	-0-	23	1	4268	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	311	1	7003	2	Y	-0-					52
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	276	1	6525	2	Y	-0-					52
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	277	1	6485	2	Y	-0-					52
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	259	1	6387	2	Y	-0-					52
02	6328	X	5699	-0-	-629	-0-	211	1	5488	2	Y	-0-					52
03	7006	X	6240	-0-	-766	-0-	223	1	6017	2	Y	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

10	341	N	334	-0-	-7	-0-	6	1	307	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	N	-0-					-0-
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

10	19375	X	8029	-0-	-11346	-0-	162	1	7858	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
11	17040	X	5131	-0-	-11909	-0-	52	1	5079	2	Y	-0-					8
12	14167	X	13011	-0-	-1156	-0-	149	1	12862	2	Y	-0-					8
01	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	128	1	13038	2	Y	-0-					8
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	57	1	10547	2	Y	-0-					8
03	13020	X	11867	-0-	-1153	-0-	11867	2			Y	-0-					8

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					23
11	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	62	1	1154	2	N	-0-	23	1			-0-
12	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	53	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8432	X	7578	-0-	-854	-0-	376	1	7202	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7146	-0-	-984	-0-	362	1	6784	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	373	1	6907	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7227	-0-	-523	-0-	357	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6435	-0-	-481	-0-	316	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	342	1	6578	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

10	22072	X	18792	-0-	-3280	-0-	380	1	18412	2	Y	-0-					-0-
11	21360	X	17173	-0-	-4187	-0-	175	1	16998	2	Y	-0-					-0-
12	21204	X	16099	-0-	-5105	-0-	185	1	15914	2	Y	-0-					-0-
01	19964	X	15870	-0-	-4094	-0-	154	1	15716	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	13661	-0-	-1263	-0-	73	1	13588	2	Y	-0-					-0-
03	16523	X	14033	-0-	-2490	-0-	14033	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	97	-0-	-244	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	N	-0-	6	1			-0-
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

10	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	93	1	4498	2	Y	-0-					-0-
11	4830 X	4362	-0-	-468	-0-	44	1	4318	2	Y	-0-					-0-
12	4929 X	4447	-0-	-482	-0-	51	1	4396	2	Y	-0-					-0-
01	4774 X	4306	-0-	-468	-0-	42	1	4264	2	Y	-0-					-0-
02	4228 X	3811	-0-	-417	-0-	20	1	3791	2	Y	-0-					-0-
03	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

10	3999 X	3959	-0-	-40	-0-	88	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	3792	-0-	-78	-0-	50	1	3742	2	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	57	1	3829	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	50	1	3648	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	3396	-0-	-244	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	24	1	3767	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

10	4123 X	3661	-0-	-462	-0-	182	1	3479	2	N	-0-					12
11	3900 X	3433	-0-	-467	-0-	174	1	3259	2	N	-0-					12
12	3937 X	3445	-0-	-492	-0-	176	1	3268	2	N	1	13	1			-0-
						1	9									
01	3844 X	3370	-0-	-474	-0-	167	1	3203	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	145	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3182	-0-	-476	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8612	X	2013	-0-	-6599	-0-	40	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	21	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1670	-0-	-841	-0-	16	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1412	-0-	1412	1412	8	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1370	-0-	1370	2782	1370	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

10	7254	X	6303	-0-	-951	-0-	127	1	6176	2	N	-0-					3
11	6630	X	6156	-0-	-474	-0-	63	1	6093	2	N	-0-					3
12	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	72	1	6170	2	N	-0-					3
01	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	61	1	6203	2	N	-0-					3
02	5740	X	5460	-0-	-280	-0-	29	1	5431	2	N	-0-					3
03	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-					3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	55	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	52	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	30	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	14	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	16	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	14	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

10	837	N	827	-0-	-10	-0-	41	1	786	2	N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	39	1	731	2	N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	40	1	750	2	N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	39	1	751	2	N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	34	1	662	2	N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	23	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	13	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	11	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	5	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	42	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	1914	-0-	-1236	-0-	20	1	1894	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	1913	-0-	-970	-0-	22	1	1891	2	Y	-0-					-0-
01	2573 X	1875	-0-	-698	-0-	18	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	1848 X	1624	-0-	-224	-0-	9	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

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
10	11563 X	7632	-0-	-3931	-0-	154	1	7478	2	Y	-0-					19
11	9900 X	6942	-0-	-2958	-0-	71	1	6871	2	Y	-0-					19
12	8866 X	8780	-0-	-86	-0-	101	1	8679	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	98	1	10006	2	Y	-0-					-0-
02	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	45	1	8357	2	Y	-0-					-0-
03	8773 X	7881	-0-	-892	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6450	-0-	-556	-0-	130	1	6318	2	N	2	12	1			130
							2	9									
11	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	62	1	6026	2	N	17					147
							19	9									
12	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	70	1	6070	2	N	7					154
							8	9									
01	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	59	1	6035	2	N	-0-					154
*02	5768	X	5328	-0-	-440	-0-	29	1	5299	2	N	-0-	129	1			25
03	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	95	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	43	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	42	1	3585	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3352	-0-	-1112	-0-	33	1	3319	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	16	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2657	-0-	-1187	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

10	930	N	615	-0-	-315	-0-	12	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	564	-0-	-216	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	2	Y	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	28	1	1377	2	N	-0-	26	1	17	7	-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	14	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	15	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	13	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	6	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	55	1	1047	2	N	-0-	30	1			-0-
11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	53	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	53	1	977	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	43	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

10	9796	X	9099	-0-	-697	-0-	184	1	8915	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8559	-0-	-471	-0-	87	1	8472	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	97	1	8344	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	79	1	8068	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	6695	-0-	-1537	-0-	36	1	6659	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	6783	-0-	-2331	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	210	1	10178	2	Y	-0-					65
11	9990	X	9783	-0-	-207	-0-	99	1	9658	2	Y	24	89	1			-0-
							26	9									
12	10168	X	9952	-0-	-216	-0-	114	1	9838	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9855	-0-	-530	-0-	96	1	9759	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8754	-0-	-374	-0-	47	1	8707	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9441	-0-	-665	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

10	22351	X	15891	-0-	-6460	-0-	322	1	15569	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	20850	X	18854	-0-	-1996	-0-	193	1	18661	2	Y	-0-					-0-
12	20739	X	19083	-0-	-1656	-0-	219	1	18864	2	Y	-0-					-0-
01	20739	X	18418	-0-	-2321	-0-	179	1	18239	2	Y	-0-					-0-
02	17584	X	15144	-0-	-2440	-0-	81	1	15063	2	Y	-0-					-0-
03	19468	X	15985	-0-	-3483	-0-	15985	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

10	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	192	1	9285	2	N	-0-	36	1			33
11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	84	1	8092	2	N	-0-					33
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	91	1	7840	2	N	-0-	33	1			-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	75	1	7665	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	6828	-0-	-1096	-0-	37	1	6791	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7500	-0-	-1273	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

10	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	72	1	3480	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3423	-0-	-387	-0-	35	1	3388	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	39	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	33	1	3353	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2992	-0-	-340	-0-	16	1	2976	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

10	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	299	1	14486	2	N	-0-					-0-
11	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	145	1	14050	2	N	-0-					-0-
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	140	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	88	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	33	1	6103	2	N	-0-					-0-
*03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

10	14818	X	11639	-0-	-3179	-0-	235	1	11404	2	N	-0-	5	1			-0-
11	12510	X	10665	-0-	-1845	-0-	109	1	10556	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	9878	-0-	-2057	-0-	113	1	9765	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	8398	-0-	-3537	-0-	82	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	7066	-0-	-3714	-0-	38	1	7028	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9709	-0-	-1916	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1389	-0-	-591	-0-	70	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	95	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	242	1	4632	2	N	-0-					44
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	231	1	4327	2	N	-0-	29	1			15
12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	225	1	4164	2	N	-0-	15	1			-0-
01	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	217	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	192	1	3726	2	N	5					5
							6	9									
03	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	211	1	4046	2	N	5					10
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

10	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	186	1	3562	2	N	-0-					2
11	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	178	1	3345	2	N	-0-					2
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	183	1	3391	2	N	-0-					2
01	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	170	1	3268	2	N	-0-					2
02	3388	X	3070	-0-	-318	-0-	151	1	2919	2	N	-0-					2
03	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	162	1	3114	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

10	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	185	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	179	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3583	-0-	-168	-0-	184	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	174	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3183	-0-	-121	-0-	156	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	172	1	3304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

10	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	290	1	14088	2	N	-0-					85
11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	139	1	13473	2	N	-0-					85
12	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	149	1	12809	2	N	-0-					85
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	98	1	9942	2	N	-0-					85
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	46	1	8601	2	N	-0-					85
*03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

10	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	390	1	18886	2	N	-0-					7
11	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	189	1	18343	2	N	-0-	7	7			-0-
12	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	211	1	18143	2	N	-0-					-0-
01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	176	1	17903	2	N	-0-					-0-
02	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	85	1	15742	2	N	-0-					-0-
*03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	28	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	13	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	15	1	1285	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	11	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	6	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

10	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	243	1	5780	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	206	1	5304	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5433	-0-	-1356	-0-	206	1	5227	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	193	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4747	-0-	-209	-0-	166	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	182	1	5073	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

10	4681	X	2351	-0-	-2330	-0-	48	1	2303	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	2391	-0-	-2139	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	2643	-0-	-2038	-0-	30	1	2613	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	2236	-0-	-2445	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	18	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

10	11408	X	11090	-0-	-318	-0-	224	1	10866	2	Y	-0-	33	1			-0-
11	11040	X	10786	-0-	-254	-0-	110	1	10676	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	11118	-0-	-290	-0-	128	1	10990	2	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10981	-0-	-396	-0-	107	1	10874	2	Y	-0-					-0-
02	10276	X	9878	-0-	-398	-0-	53	1	9825	2	Y	-0-					-0-
03	11160	X	9835	-0-	-1325	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

10	19282	X	18344	-0-	-938	-0-	371	1	17973	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	17350	-0-	-1310	-0-	177	1	17173	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	17765	-0-	-1517	-0-	204	1	17561	2	N	-0-					-0-
01	19282	X	17467	-0-	-1815	-0-	170	1	17297	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15697	-0-	-1243	-0-	84	1	15613	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	17762	-0-	-590	-0-	17762	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

10	9176	X	6012	-0-	-3164	-0-	122	1	5890	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	5412	-0-	-2718	-0-	55	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5268	-0-	-2265	-0-	60	1	5208	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4996	-0-	-1855	-0-	48	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4335	-0-	-621	-0-	23	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

10	10044	X	7746	-0-	-2298	-0-	157	1	7589	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7431	-0-	-1449	-0-	76	1	7355	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7957	-0-	-134	-0-	91	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6709	-0-	-459	-0-	36	1	6673	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7200	-0-	-767	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	42	1	798	2	N	-0-					-0-
11	930	N	825	-0-	-105	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	43	1	796	2	N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	40	1	770	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

10	341	N	283	-0-	-58	-0-	6	1	277	2	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	3	1	278	2	N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

10	10261	X	7503	-0-	-2758	-0-	151	1	7350	2	N	2					12
							2	9									
11	9930	X	7217	-0-	-2713	-0-	74	1	7143	2	N	-0-					12
12	10323	X	7752	-0-	-2571	-0-	89	1	7663	2	N	-0-	12	1			-0-
01	10323	X	7561	-0-	-2762	-0-	73	1	7488	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6473	-0-	-527	-0-	35	1	6438	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

10	27373	X	23360	-0-	-4013	-0-	473	1	22887	2	N	-0-	29	1			-0-
11	25620	X	21939	-0-	-3681	-0-	224	1	21715	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	20874	-0-	-4112	-0-	240	1	20634	2	N	-0-					-0-
01	24149	X	19981	-0-	-4168	-0-	194	1	19787	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	18259	-0-	-501	-0-	98	1	18161	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19913	-0-	-857	-0-	19913	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

10	7285	X	6580	-0-	-705	-0-	216	1	6364	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6106	-0-	-674	-0-	172	1	5934	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6062	-0-	-634	-0-	179	1	5883	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6018	-0-	-678	-0-	167	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4968	-0-	-744	-0-	134	1	4834	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5400	-0-	-924	-0-	133	1	5267	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

10	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	46	1	2214	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	22	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	25	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	20	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1784	-0-	-232	-0-	10	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	73	1	1402	2	N	-0-					23
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	69	1	1290	2	N	-0-	23	1			-0-
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	57	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

10	16430	X	15176	-0-	-1254	-0-	307	1	14869	2	N	-0-	45	1			-0-
11	15900	X	14455	-0-	-1445	-0-	147	1	14308	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14064	-0-	-2366	-0-	161	1	13903	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	13032	-0-	-3026	-0-	127	1	12905	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	10292	-0-	-2840	-0-	55	1	10237	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	11733	-0-	-2806	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

10	19406	X	16992	-0-	-2414	-0-	344	1	16648	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	15389	-0-	-3001	-0-	157	1	15232	2	N	-0-					-0-
12	18631	X	15893	-0-	-2738	-0-	182	1	15711	2	N	-0-					-0-
01	18228	X	15390	-0-	-2838	-0-	149	1	15241	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	13570	-0-	-1830	-0-	73	1	13497	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	14470	-0-	-2518	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

10	5797	X	4668	-0-	-1129	-0-	229	1	4439	2	N	-0-					17
11	5370	X	4432	-0-	-938	-0-	220	1	4203	2	N	8	25	1			-0-
							9	9									
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	218	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	206	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3859	-0-	-481	-0-	179	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	193	1	3974	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

10	7905	X	7721	-0-	-184	-0-	156	1	7565	2	N	-0-	14	1			-0-
11	7650	X	7326	-0-	-324	-0-	74	1	7252	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6933	-0-	-972	-0-	80	1	6853	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6518	-0-	-1387	-0-	64	1	6454	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5529	-0-	-1387	-0-	30	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

10	121817	X	38757	-0-	-83060	-0-	784	1	37973	2	N	-0-					-0-
11	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	375	1	36426	2	N	-0-					-0-
12	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	426	1	36734	2	N	-0-					-0-
01	36085	X	36085	-0-	-0-	-0-	351	1	35734	2	N	-0-					-0-
02	34614	X	34614	-0-	-0-	-0-	186	1	34428	2	N	-0-					-0-
*03	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	173	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3300	-0-	-390	-0-	167	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	171	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	162	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2916	-0-	-164	-0-	143	1	2773	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	158	1	3030	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1409	-0-	-931	-0-	71	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	904	-0-	-412	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	49	1	2356	2	N	-0-	33	1			-0-
11	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	22	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	26	1	2264	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	22	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	11	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	222	2	N	-0-	133	1			21
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	2	N	-0-					21
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	198	2	N	-0-	21	1			-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	72					72
							79	9									

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9986	-0-	-802	-0-	212	1	9753	2	N	19					129
							21	9									
11	10200	X	9273	-0-	-927	-0-	110	1	9138	2	N	23					152
							25	9									
12	9951	X	8752	-0-	-1199	-0-	115	1	8614	2	N	21	21	1			152
							23	9									
01	9982	X	8450	-0-	-1532	-0-	98	1	8302	2	N	45					197
							50	9									
02	8400	X	7038	-0-	-1362	-0-	53	1	6973	2	N	11					208
							12	9									
03	9300	X	7176	-0-	-2124	-0-	18	1	7136	2	N	20					228
							22	9									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

10	9548 X	8582	-0-	-966	-0-	234	1	8348	2	N	-0-					-0-
11	9030 X	8113	-0-	-917	-0-	162	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	8990 X	7736	-0-	-1254	-0-	166	1	7570	2	N	-0-					-0-
01	8835 X	7550	-0-	-1285	-0-	150	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7112 X	6474	-0-	-638	-0-	110	1	6364	2	N	-0-					-0-
03	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	91	1	6811	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

10	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	28	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	14	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	15	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	13	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

10	248 N	206	-0-	-42	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

10	22413 X	21584	-0-	-829	-0-	437	1	21147	2	N	-0-					-0-
11	21690 X	17502	-0-	-4188	-0-	178	1	17324	2	N	-0-					-0-
12	22413 X	16503	-0-	-5910	-0-	189	1	16314	2	N	-0-					-0-
01	22413 X	16377	-0-	-6036	-0-	160	1	16217	2	N	-0-					-0-
02	15064 X	14855	-0-	-209	-0-	80	1	14775	2	N	-0-					-0-
03	16678 X	15896	-0-	-782	-0-	15896	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	123	1	2364	2	N	-0-					33
11	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	117	1	2194	2	N	14	47	1			-0-
							15	9									
12	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	119	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	112	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	100	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	108	1	2080	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

10	5518	X	2396	-0-	-3122	-0-	119	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	226	1	4238	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	218	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	210	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3739	-0-	-433	-0-	184	1	3555	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	196	1	3770	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

10	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	71	1	3442	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	36	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	43	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	34	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2899	-0-	-405	-0-	16	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					50
11	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	10	1	1007	2	N	-0-	27	1			23
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	11	1	926	2	N	-0-	23	1			-0-
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	8	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	2	N	-0-					-0-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30					30

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

10	682	N	611	-0-	-71	-0-	12	1	599	2	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	6	1	551	2	N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	6	1	505	2	N	-0-					-0-
01	620	N	468	-0-	-152	-0-	5	1	463	2	N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

10	10912	X	7812	-0-	-3100	-0-	158	1	7654	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7310	-0-	-940	-0-	75	1	7235	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6614	-0-	-1446	-0-	76	1	6538	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6544	-0-	-1485	-0-	64	1	6480	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5443	-0-	-997	-0-	29	1	5414	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5863	-0-	-1267	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

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
10	3813 X	3452	-0-	-361	-0-	70	1	3382	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3264	-0-	-366	-0-	33	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3310	-0-	-348	-0-	38	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	31	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2412	-0-	-724	-0-	13	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

10	12431 X	10349	-0-	-2082	-0-	209	1	10140	2	N	-0-					-0-
11	12030 X	9983	-0-	-2047	-0-	102	1	9881	2	N	-0-					-0-
12	11377 X	9886	-0-	-1491	-0-	113	1	9773	2	N	-0-					-0-
01	10974 X	9323	-0-	-1651	-0-	91	1	9232	2	N	-0-					-0-
02	8736 X	7859	-0-	-877	-0-	42	1	7817	2	N	-0-					-0-
03	9672 X	8349	-0-	-1323	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

10	8990 X	8845	-0-	-145	-0-	215	1	8630	2	N	-0-					38
11	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	134	1	8422	2	N	5	43	1			-0-
						6	9									
12	8959 X	8464	-0-	-495	-0-	143	1	8321	2	N	-0-					-0-
01	8959 X	8164	-0-	-795	-0-	125	1	8039	2	N	-0-					-0-
02	8064 X	6941	-0-	-1123	-0-	82	1	6859	2	N	-0-					-0-
03	8835 X	7371	-0-	-1464	-0-	55	1	7316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	75	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	3432	-0-	-108	-0-	35	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	39	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	29	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2642	-0-	-634	-0-	14	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	2744	-0-	-883	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

10	12331 X	3990	-0-	-8341	-0-	81	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	37	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	4402 X	3487	-0-	-915	-0-	40	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	4309 X	3409	-0-	-900	-0-	33	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3752 X	3096	-0-	-656	-0-	17	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3364	-0-	-635	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

10	3503 X	2857	-0-	-646	-0-	58	1	2799	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	2586	-0-	-564	-0-	26	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	28	1	2454	2	N	-0-					-0-
01	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	23	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10	2109	-0-	2109	2109	11	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	2221	-0-	2221	4330	2221	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	39587	X	33209	-0-	-6378	-0-	672	1	32537	2	N	-0-					-0-
11	37680	X	32170	-0-	-5510	-0-	328	1	31842	2	N	-0-					-0-
12	37882	X	32653	-0-	-5229	-0-	375	1	32278	2	N	-0-					-0-
01	36704	X	31696	-0-	-5008	-0-	308	1	31388	2	N	-0-					-0-
02	30828	X	28614	-0-	-2214	-0-	154	1	28460	2	N	-0-					-0-
03	33232	X	30777	-0-	-2455	-0-	30777	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

10	5487	X	2313	-0-	-3174	-0-	95	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2607	-0-	-1533	-0-	88	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	104	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	96	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	77	1	3238	2	N	-0-					-0-
*03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	73	1	5364	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

10	10912	X	9167	-0-	-1745	-0-	185	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8391	-0-	-2109	-0-	86	1	8305	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	5828	-0-	-4650	-0-	67	1	5761	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	5655	-0-	-4420	-0-	55	1	5600	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4931	-0-	-1201	-0-	26	1	4905	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5234	-0-	-1555	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

10	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	82	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	39	1	3738	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	43	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	36	1	3625	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3223	-0-	-501	-0-	17	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

10	14260	X	12209	-0-	-2051	-0-	247	1	11962	2	N	-0-	35	1			-0-
11	13800	X	12607	-0-	-1193	-0-	129	1	12478	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	12312	-0-	-1762	-0-	141	1	12171	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	11673	-0-	-2339	-0-	113	1	11560	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10105	-0-	-1767	-0-	54	1	10051	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11244	-0-	-1776	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

10	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	102	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4384	-0-	-746	-0-	58	1	4326	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4328	-0-	-663	-0-	62	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4138	-0-	-481	-0-	52	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3450	-0-	-638	-0-	31	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	15	1	3633	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

10	4030	X	3460	-0-	-570	-0-	70	1	3390	2	N	-0-	35	1			-0-
11	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	34	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	37	1	3227	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	29	1	2960	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2638	-0-	-498	-0-	14	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-

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
10	19344	X	17230	-0-	-2114	-0-	348	1	16882	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	16155	-0-	-2415	-0-	165	1	15990	2	N	-0-					-0-
12	18724	X	16832	-0-	-1892	-0-	193	1	16639	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	16268	-0-	-1929	-0-	158	1	16110	2	N	-0-					-0-
02	16044	X	14927	-0-	-1117	-0-	80	1	14847	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	15915	-0-	-1321	-0-	15915	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9136	-0-	-660	-0-	185	1	8951	2	N	-0-					-0-
11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	93	1	9036	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8808	-0-	-151	-0-	101	1	8707	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	85	1	8697	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7812	-0-	-700	-0-	42	1	7770	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8107	-0-	-1317	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22878	X	19757	-0-	-3121	-0-	399	1	19358	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	18636	-0-	-3504	-0-	190	1	18446	2	N	-0-					-0-
12	22134	X	18709	-0-	-3425	-0-	215	1	18494	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	17771	-0-	-3340	-0-	173	1	17598	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	15231	-0-	-2577	-0-	82	1	15149	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	16498	-0-	-3218	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	2	N	-0-	25	1			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	3	1	278	2	N	-0-					-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	333	1	6374	2	N	-0-	21	1			-0-
11	7110	X	6321	-0-	-789	-0-	320	1	6001	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6407	-0-	-723	-0-	328	1	6079	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	311	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	272	1	5274	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	302	1	5800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	50	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	24	1	2307	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	27	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	20	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	12715	-0-	-2785	-0-	257	1	12458	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	13053	-0-	-1797	-0-	133	1	12920	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	12583	-0-	-2390	-0-	144	1	12439	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	11893	-0-	-2522	-0-	116	1	11777	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10580	-0-	-1880	-0-	57	1	10523	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	11130	-0-	-2355	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	N	-0-					73
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	46	2	13	9	N	12					85
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-					85
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					85
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					85
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28892	X	23907	-0-	-4985	-0-	483	1	23424	2	N	-0-					-0-
11	26520	X	22564	-0-	-3956	-0-	230	1	22334	2	N	-0-					-0-
12	25451	X	21592	-0-	-3859	-0-	248	1	21344	2	N	-0-					-0-
01	25451	X	20337	-0-	-5114	-0-	198	1	20139	2	N	-0-					-0-
02	20776	X	17266	-0-	-3510	-0-	93	1	17173	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	18214	-0-	-4788	-0-	18214	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	882	-0-	-79	-0-	44	1	838	2	N	-0-					-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	43	1	803	2	N	-0-					-0-
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	40	1	778	2	N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	35	1	685	2	N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	15693	-0-	-1450	-0-	317	1	15376	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	14723	-0-	-1747	-0-	150	1	14573	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	14598	-0-	-2111	-0-	168	1	14430	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	14276	-0-	-2154	-0-	139	1	14137	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12340	-0-	-1128	-0-	66	1	12274	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13354	-0-	-1557	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7592	-0-	-375	-0-	377	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7200	-0-	-480	-0-	365	1	6835	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7328	-0-	-515	-0-	375	1	6953	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	360	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6557	-0-	-135	-0-	322	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	355	1	6826	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33821	X	27138	-0-	-6683	-0-	549	1	26589	2	N	-0-					-0-
11	31590	X	22314	-0-	-9276	-0-	227	1	22087	2	N	-0-					-0-
12	31930	X	23856	-0-	-8074	-0-	274	1	23582	2	N	-0-					-0-
01	30039	X	23748	-0-	-6291	-0-	231	1	23517	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	20070	-0-	-4150	-0-	108	1	19962	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	21497	-0-	-5318	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

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
10	12865	X	8288	-0-	-4577	-0-	167	1	8121	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	7689	-0-	-4311	-0-	79	1	7610	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	7495	-0-	-4037	-0-	86	1	7409	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	7117	-0-	-3082	-0-	69	1	7048	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6495	-0-	-673	-0-	35	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7121	-0-	-815	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	8089	-0-	-5086	-0-	164	1	7925	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	7681	-0-	-3629	-0-	78	1	7603	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	7529	-0-	-2174	-0-	86	1	7443	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7207	-0-	-2093	-0-	70	1	7137	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5713	-0-	-1371	-0-	31	1	5682	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6396	-0-	-1447	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	713	-0-	-31	-0-	35	1	678	2	N	-0-					43
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	35	1	653	2	N	3	46	1			-0-
							3	9									
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	35	1	653	2	N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	63	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	63	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	63	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-	56	1	1089	2	N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724	X	16428	-0-	-2296	-0-	815	1	15613	2	N	-0-					12
11	17970	X	15506	-0-	-2464	-0-	784	1	14700	2	N	20					32
							22	9									
12	17825	X	15338	-0-	-2487	-0-	786	1	14551	2	N	1	33	1			-0-
							1	9									
01	17236	X	14867	-0-	-2369	-0-	735	1	14132	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	659	1	12754	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	14696	-0-	-1083	-0-	727	1	13969	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	45	1	2159	2	N	-0-			-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	18	1	1789	2	N	-0-			-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	N	-0-			-0-
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	17	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	2	N	-0-			-0-
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

10	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	21	1	1020	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	974	-0-	-106	-0-	10	1	964	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	11	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	9	1	956	2	N	-0-			-0-
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	5	1	835	2	N	-0-			-0-
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

10	19468 X	16975	-0-	-2493	-0-	343	1	16632	2	N	-0-			-0-
11	18840 X	15797	-0-	-3043	-0-	161	1	15636	2	N	-0-			-0-
12	19468 X	15188	-0-	-4280	-0-	174	1	15014	2	N	-0-			-0-
01	18290 X	14622	-0-	-3668	-0-	142	1	14480	2	N	-0-			-0-
02	14392 X	12707	-0-	-1685	-0-	68	1	12639	2	N	-0-			-0-
03	15934 X	11002	-0-	-4932	-0-	11002	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

10	16461 X	14704	-0-	-1757	-0-	297	1	14407	2	N	-0-			-0-
11	15540 X	13801	-0-	-1739	-0-	141	1	13660	2	N	-0-			-0-
12	15283 X	13556	-0-	-1727	-0-	156	1	13400	2	N	-0-			-0-
01	15283 X	13007	-0-	-2276	-0-	126	1	12881	2	N	-0-			-0-
02	13272 X	10418	-0-	-2854	-0-	56	1	10362	2	N	-0-			-0-
03	14694 X	11456	-0-	-3238	-0-	11456	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

10	4216 X	3650	-0-	-566	-0-	74	1	3576	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3398	-0-	-622	-0-	35	1	3363	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3441	-0-	-496	-0-	39	1	3402	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	33	1	3358	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	2964	-0-	-340	-0-	16	1	2948	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

10	992 N	983	-0-	-9	-0-	49	1	933	2	N	1			48
						1	9							
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	40	1	748	2	N	15			63
						17	9							
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	N	7			70
						8	9							
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	44	1	847	2	N	10			80
						11	9							
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	29	1	563	2	N	3			83
						3	9							
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	N	-0-			83

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	80	1	1533	2	N	-0-					18
11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	77	1	1444	2	N	3	21	1			-0-
							3	9									
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	78	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	74	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	66	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

10	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	47	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2143	-0-	-827	-0-	22	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	23	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2005	-0-	-537	-0-	19	1	1986	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1706	-0-	-282	-0-	9	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

10	11966	X	9889	-0-	-2077	-0-	200	1	9689	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	8919	-0-	-1821	-0-	91	1	8828	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9453	-0-	-1645	-0-	108	1	9345	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8755	-0-	-2033	-0-	85	1	8670	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7640	-0-	-1208	-0-	41	1	7599	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	7038	-0-	-2758	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

10	15407	X	13067	-0-	-2340	-0-	264	1	12803	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	12050	-0-	-2230	-0-	123	1	11927	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	9740	-0-	-5016	-0-	112	1	9628	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	7827	-0-	-5968	-0-	76	1	7751	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	6055	-0-	-4725	-0-	33	1	6022	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	7827	-0-	-4108	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

10	18290	X	15881	-0-	-2409	-0-	321	1	15560	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	14806	-0-	-2624	-0-	151	1	14655	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	14197	-0-	-3225	-0-	163	1	14034	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	13433	-0-	-3028	-0-	130	1	13303	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12182	-0-	-950	-0-	65	1	12117	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12593	-0-	-1946	-0-	12593	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	157	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	163	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3224 X	3105	-0-	-119	-0-	159	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	2907	-0-	-255	-0-	144	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	134	1	2582	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

10	4898 X	4218	-0-	-680	-0-	209	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	4740 X	3526	-0-	-1214	-0-	179	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	4650 X	3732	-0-	-918	-0-	191	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	4650 X	3681	-0-	-969	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-
02	3808 X	3180	-0-	-628	-0-	156	1	3024	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3090	-0-	-1126	-0-	153	1	2937	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

10	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	173	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3232	-0-	-698	-0-	164	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3123	-0-	-597	-0-	160	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	2851	-0-	-453	-0-	140	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	145	1	2795	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

10	49600 X	42612	-0-	-6988	-0-	862	1	41750	2	N	-0-					-0-
11	46740 X	39358	-0-	-7382	-0-	401	1	38957	2	N	-0-					-0-
12	46903 X	38829	-0-	-8074	-0-	446	1	38383	2	N	-0-					-0-
01	45260 X	37636	-0-	-7624	-0-	366	1	37270	2	N	-0-					-0-
02	35980 X	33271	-0-	-2709	-0-	179	1	33092	2	N	-0-					-0-
03	39835 X	36314	-0-	-3521	-0-	36314	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

10	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	179	1	8648	2	N	-0-					-0-
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	84	1	8178	2	N	-0-					-0-
12	8742 X	7971	-0-	-771	-0-	91	1	7880	2	N	-0-					-0-
01	8804 X	7550	-0-	-1254	-0-	73	1	7477	2	N	-0-					-0-
02	7560 X	6628	-0-	-932	-0-	36	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7030	-0-	-1340	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

10	3844 X	3394	-0-	-450	-0-	167	1	3191	2	N	33					131
						36	9									
11	3690 X	3156	-0-	-534	-0-	160	1	2996	2	N	-0-	36	1			95
12	3658 X	3113	-0-	-545	-0-	159	1	2954	2	N	-0-					95
01	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	146	1	2806	2	N	-0-					95
02	2884 X	2569	-0-	-315	-0-	126	1	2441	2	N	2	65	1			32
						2	9									
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	133	1	2553	2	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	5121	-0-	-831	-0-	254	1	4867	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	4732	-0-	-1028	-0-	240	1	4492	2	N	-0-			-0-
12	5766 X	4664	-0-	-1102	-0-	239	1	4425	2	N	-0-			-0-
01	5549 X	4474	-0-	-1075	-0-	221	1	4253	2	N	-0-			-0-
02	4536 X	3903	-0-	-633	-0-	192	1	3711	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	4170	-0-	-852	-0-	206	1	3964	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

10	14787 X	13286	-0-	-1501	-0-	269	1	13017	2	N	-0-			-0-
11	13260 X	12521	-0-	-739	-0-	128	1	12393	2	N	-0-			-0-
12	13702 X	12202	-0-	-1500	-0-	140	1	12062	2	N	-0-			-0-
01	13423 X	11352	-0-	-2071	-0-	110	1	11242	2	N	-0-			-0-
02	11452 X	8763	-0-	-2689	-0-	47	1	8716	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	8259	-0-	-4420	-0-	8259	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

10	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	276	1	13358	2	N	-0-			-0-
11	12900 X	12660	-0-	-240	-0-	129	1	12531	2	N	-0-			-0-
12	13330 X	12038	-0-	-1292	-0-	138	1	11900	2	N	-0-			-0-
01	13330 X	11567	-0-	-1763	-0-	112	1	11455	2	N	-0-			-0-
02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	52	1	9628	2	N	-0-			-0-
*03	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	20	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	926	-0-	-124	-0-	9	1	917	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	11	1	912	2	N	-0-			-0-
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	9	1	877	2	N	-0-			-0-
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	4	1	792	2	N	-0-			-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

10	37324 X	26712	-0-	-10612	-0-	540	1	26172	2	N	-0-			-0-
11	27420 X	25036	-0-	-2384	-0-	255	1	24781	2	N	-0-			-0-
12	28334 X	26387	-0-	-1947	-0-	303	1	26084	2	N	-0-			-0-
01	27435 X	25857	-0-	-1578	-0-	252	1	25605	2	N	-0-			-0-
02	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	124	1	22908	2	N	-0-			-0-
*03	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	23655	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

10	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	163	1	3115	2	N	37	172 1		37
						41	9							
11	3750 X	3255	-0-	-495	-0-	163	1	3052	2	N	36			73
						40	9							
12	3875 X	3112	-0-	-763	-0-	157	1	2912	2	N	39			112
						43	9							
01	3689 X	2869	-0-	-820	-0-	140	1	2689	2	N	36			148
						40	9							
02	3024 X	2691	-0-	-333	-0-	131	1	2541	2	N	17			165
						19	9							
03	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	139	1	2670	2	N	33			198
						36	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6608	-0-	-646	-0-	134	1	6474	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6121	-0-	-899	-0-	62	1	6059	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5698	-0-	-1556	-0-	65	1	5633	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5627	-0-	-1441	-0-	55	1	5572	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4985	-0-	-475	-0-	27	1	4958	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4881	-0-	-1164	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

10	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	460	1	22289	2	N	-0-					-0-
11	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	216	1	20990	2	N	-0-					-0-
12	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	248	1	21376	2	N	-0-					-0-
01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	109	1	11131	2	N	-0-					-0-
02	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	79	1	14612	2	N	-0-					-0-
*03	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

10	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	2	N	-0-					10
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	2	N	-0-					10
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	31	1	566	2	N	-0-	10	1			-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

10	0	W	4965	-0-	4965	1034387	101	1	4864	2	N	-0-					-0-
11	1037660	X	3273	-0-	-1034387	-0-	33	1	3240	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	1532	-0-	-4048	-0-	18	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	2156	-0-	-3424	-0-	21	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1419	-0-	-849	-0-	8	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	850	-0-	-1661	-0-	850	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

10	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	49	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	23	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	27	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	23	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1980	-0-	-176	-0-	11	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

10	15748	X	10848	-0-	-4900	-0-	219	1	10629	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	9227	-0-	-4603	-0-	94	1	9133	2	N	-0-					-0-
12	13764	X	9654	-0-	-4110	-0-	111	1	9543	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	9499	-0-	-4265	-0-	92	1	9407	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8481	-0-	-1095	-0-	46	1	8435	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9134	-0-	-1468	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

10	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	79	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	75	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	69	1	1328	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160022 X	150760	-0-	-9262	-0-	3049	1	147711	2	N	-0-					-0-
11	153270 X	145116	-0-	-8154	-0-	1480	1	143636	2	N	-0-					-0-
12	156147 X	146642	-0-	-9505	-0-	1683	1	144959	2	N	-0-					-0-
01	153636 X	141197	-0-	-12439	-0-	1372	1	139825	2	N	-0-					-0-
02	135016 X	129706	-0-	-5310	-0-	697	1	129009	2	N	-0-					-0-
03	149482 X	139010	-0-	-10472	-0-	139010	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

10	19313 X	18047	-0-	-1266	-0-	488	1	17559	2	N	-0-					-0-
11	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	334	1	17946	2	N	-0-					-0-
12	18414 X	18401	-0-	-13	-0-	341	1	18060	2	N	-0-					-0-
01	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	317	1	17918	2	N	-0-					-0-
02	17052 X	16142	-0-	-910	-0-	238	1	15904	2	N	-0-					-0-
03	18879 X	17335	-0-	-1544	-0-	195	1	17140	2	N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

10	465 N	373	-0-	-92	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	3	1	322	2	N	-0-					-0-
12	403 N	235	-0-	-168	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
*03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

10	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	187	1	8531	2	N	-0-					-0-
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	99	1	8047	2	N	-0-					-0-
12	9858 X	8127	-0-	-1731	-0-	110	1	8017	2	N	-0-					-0-
01	9269 X	7940	-0-	-1329	-0-	94	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7616 X	7199	-0-	-417	-0-	55	1	7144	2	N	-0-					-0-
03	8432 X	8001	-0-	-431	-0-	20	1	7981	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

10	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	43	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2170 X	1901	-0-	-269	-0-	22	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2108 X	1829	-0-	-279	-0-	17	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	1820 N	1634	-0-	-186	-0-	9	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	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

10	4526 X	3307	-0-	-1219	-0-	67	1	3240	2	N	-0-					-0-
11	4080 X	3046	-0-	-1034	-0-	31	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	3014	-0-	-923	-0-	35	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	2792	-0-	-928	-0-	27	1	2765	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2469	-0-	-331	-0-	13	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	6436	-0-	6436	337244	130	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	6327	-0-	6327	343571	65	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	5973	-0-	5973	349544	69	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	0	Z	5477	-0-	5477	355021	53	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	3545	-0-	3545	358566	19	1	3526	2	N	-0-					-0-
*03	360855	X	2289	-0-	-358566	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

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-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	7	3	28	9	N	25					50
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	9	N	16					66
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19					85
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	N	22					107

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2384	-0-	-313	-0-	103	1	2281	2	N	-0-					13
11	2610	X	1065	-0-	-1545	-0-	50	1	1015	2	N	-0-					13
12	2697	X	24	-0-	-2673	-0-	1	1	23	2	N	-0-					13
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					13
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	N	-0-					13
*03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	217	1	4786	2	N	-0-					15
11	3750	X	2335	-0-	-1415	-0-	109	1	2226	2	N	-0-					15
12	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	126	1	2955	2	N	-0-					15
01	3875	X	1783	-0-	-2092	-0-	85	1	1698	2	N	-0-					15
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-					15
03	3875	X	2877	-0-	-998	-0-	124	1	2753	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	160	1	3527	2	N	-0-					16
11	3960	X	1702	-0-	-2258	-0-	79	1	1623	2	N	-0-					16
12	4092	X	1160	-0-	-2932	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					16
01	4092	X	1518	-0-	-2574	-0-	73	1	1445	2	N	-0-					16
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	173	1	3881	2	N	-0-					16
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	-0-					16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	173	1	3819	2	N	-0-					13
11	3660 X	1887	-0-	-1773	-0-	88	1	1799	2	N	-0-					13
12	3782 X	1692	-0-	-2090	-0-	69	1	1623	2	N	-0-					13
01	3999 X	1879	-0-	-2120	-0-	90	1	1789	2	N	-0-					13
02	3612 X	3048	-0-	-564	-0-	130	1	2918	2	N	-0-					13
03	3999 X	3590	-0-	-409	-0-	155	1	3435	2	N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

10	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	276	1	6079	2	N	-0-					14
11	5790 X	3306	-0-	-2484	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					14
12	5983 X	2088	-0-	-3895	-0-	86	1	2002	2	N	-0-					14
01	6355 X	2994	-0-	-3361	-0-	143	1	2851	2	N	-0-					14
02	5740 X	5232	-0-	-508	-0-	224	1	5008	2	N	-0-					14
*03	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	331	1	7353	2	N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6603 X	4	-0-	-6599	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6390 X	11	-0-	-6379	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	6603 X	20	-0-	-6583	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	2108 X	43	-0-	-2065	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	140 X	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

*08	6045 X	5801	-0-	-244	-0-	5801	3			Y	-0-					199
*09	6210 X	5794	-0-	-416	-0-	5794	3			Y	-0-					199
10	6138 X	5693	-0-	-445	-0-	5692	3	1	9	Y	1	158	1			42
11	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					42
12	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					42
01	5983 X	5855	-0-	-128	-0-	5848	3	7	9	Y	6					48
02	5544 X	4457	-0-	-1087	-0-	4457	3			Y	-0-					48
03	6138 X	1365	-0-	-4773	-0-	1365	3			Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	3		N	-0-			-0-
11	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	3		N	-0-			-0-
12	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	3		N	-0-			-0-
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3		N	-0-			-0-
02	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3		N	-0-			-0-
*03	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	16368 X	15992	-0-	-376	-0-	15992	3		N	-0-			-0-
11	15840 X	14180	-0-	-1660	-0-	14180	3		N	-0-			-0-
12	16368 X	14099	-0-	-2269	-0-	14099	3		N	-0-			-0-
01	15996 X	14566	-0-	-1430	-0-	14566	3		N	-0-			-0-
02	14448 X	13678	-0-	-770	-0-	13678	3		N	-0-			-0-
03	15996 X	15649	-0-	-347	-0-	15649	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	4055	-0-	-33	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	4518	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-			-0-
03	930 N	277	-0-	-653	-0-	277	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1592	-0-	-32	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	448	-0-	-1288	-0-	448	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			32
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			32
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			32
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			32
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3		N	-0-			32
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	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

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-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

10	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	564	1	11202	3	N	-0-			-0-
11	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	599	1	11066	3	N	-0-			-0-
12	11842 X	11418	-0-	-424	-0-	598	1	10820	3	N	-0-			-0-
01	11842 X	10679	-0-	-1163	-0-	580	1	10099	3	N	-0-			-0-
02	10892 X	10417	-0-	-475	-0-	626	1	9791	3	N	-0-			-0-
03	12059 X	3129	-0-	-8930	-0-	151	1	2978	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

10	74958 X	70849	-0-	-4109	-0-	4038	1	66811	3	N	-0-			-0-
11	72000 X	71754	-0-	-246	-0-	3485	1	68269	3	N	-0-			-0-
12	75454 X	67731	-0-	-7723	-0-	3039	1	64692	3	N	-0-			-0-
01	75454 X	69616	-0-	-5838	-0-	3446	1	66170	3	N	-0-			-0-
02	68152 X	66555	-0-	-1597	-0-	3860	1	62695	3	N	-0-			-0-
03	74152 X	16247	-0-	-57905	-0-	976	1	15271	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1922 X	1614	-0-	-308	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
11	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
12	1860 X	1779	-0-	-81	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
01	1736 X	1614	-0-	-122	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
02	1568 X	1509	-0-	-59	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1430	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-			-0-
11	4890 X	4756	-0-	-134	-0-	4756	3			N	-0-			-0-
12	4991 X	4911	-0-	-80	-0-	4911	3			N	-0-			-0-
01	4929 X	4911	-0-	-18	-0-	4911	3			N	-0-			-0-
02	4452 X	4397	-0-	-55	-0-	4397	3			N	-0-			-0-
03	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	4656	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7285 X	6845	-0-	-440	-0-	6845	3			N	-0-			183
11	7050 X	6432	-0-	-618	-0-	6432	3			N	-0-			183
12	7130 X	6651	-0-	-479	-0-	6651	3			N	-0-			183
01	7006 X	6430	-0-	-576	-0-	6430	3			N	-0-			183
02	6328 X	6136	-0-	-192	-0-	6136	3			N	-0-			183
*03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-			183

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6903	-0-	-405	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	6465	-0-	-1688	-0-	6465	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

10	11873	X	11588	-0-	-285	-0-	11588	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	11342	-0-	-148	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11778	-0-	-2	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11250	-0-	-344	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	10556	-0-	-28	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	10635	-0-	-1145	-0-	10635	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

10	9052	X	8995	-0-	-57	-0-	8995	3			N	-0-					38
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					38
12	8990	X	8971	-0-	-19	-0-	8971	3			N	-0-					38
01	8990	X	8297	-0-	-693	-0-	8297	3			N	-0-					38
02	8260	X	7998	-0-	-262	-0-	7998	3			N	-0-					38
03	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

10	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3210	-0-	-94	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

10	10106	X	8992	-0-	-1114	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8950	-0-	-260	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
12	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8908	-0-	-485	-0-	8908	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	11038	-0-	-246	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
11	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
01	11036	X	10791	-0-	-245	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	10006	-0-	-242	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	10252	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7262	-0-	-268	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7685	-0-	-34	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6919	-0-	-53	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-

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
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6643	-0-	-137	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6733	-0-	-211	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6119	-0-	-153	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6590	-0-	-323	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27962	X	27438	-0-	-524	-0-	27438	3			N	-0-					114
11	27060	X	26885	-0-	-175	-0-	26885	3			N	-0-					114
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27886	3			N	-0-					114
01	27435	X	27140	-0-	-295	-0-	27140	3			N	-0-					114
02	25088	X	24880	-0-	-208	-0-	24880	3			N	-0-					114
03	27900	X	25260	-0-	-2640	-0-	25260	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26877	X	26382	-0-	-495	-0-	26382	3			N	-0-					-0-
11	26010	X	25871	-0-	-139	-0-	25871	3			N	-0-					-0-
12	26877	X	26294	-0-	-583	-0-	26294	3			N	-0-					-0-
01	26381	X	24417	-0-	-1964	-0-	24417	3			N	-0-					-0-
02	24136	X	21642	-0-	-2494	-0-	21642	3			N	-0-					-0-
03	26722	X	19278	-0-	-7444	-0-	19278	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5130	-0-	-5820	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10464	-0-	-1688	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	10176	-0-	-3650	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	10110	-0-	-2378	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10922	-0-	-2904	-0-	10921	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

10	6076	X	874	-0-	-5202	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3985	-0-	-2091	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	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

10	6169	X	5140	-0-	-1029	-0-	595	1	4545	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	4996	-0-	-974	-0-	684	1	4312	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	3571	-0-	-1978	-0-	422	1	3149	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	3810	-0-	-1460	-0-	384	1	3426	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	3682	-0-	-1078	-0-	383	1	3299	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	1098	-0-	-4079	-0-	116	1	982	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

10	7781	X	7409	-0-	-372	-0-	7409	3			N	-0-					26
11	7470	X	7305	-0-	-165	-0-	7305	3			N	-0-					26
12	7595	X	7038	-0-	-557	-0-	7038	3			N	-0-					26
01	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	7063	3			N	-0-					26
02	6832	X	6745	-0-	-87	-0-	6745	3			N	-0-					26
03	7564	X	1801	-0-	-5763	-0-	1801	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1583	1	10536	3	N	-0-					68
11	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	963	1	11182	3	N	-0-					68
12	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	918	1	11355	3	N	-0-					68
01	12121	X	11920	-0-	-201	-0-	958	1	10962	3	N	-0-					68
02	11340	X	10386	-0-	-954	-0-	876	1	9510	3	N	-0-					68
03	12555	X	2428	-0-	-10127	-0-	207	1	2221	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

10	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	3			N	-0-					32
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	3			N	-0-					32
12	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16825	3			N	-0-					32
01	17670	X	17115	-0-	-555	-0-	17115	3			N	-0-					32
02	15960	X	14461	-0-	-1499	-0-	14461	3			N	-0-					32
03	17670	X	4113	-0-	-13557	-0-	4113	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9156	-0-	-733	-0-	9156	3			N	-0-					28
11	9570	X	7692	-0-	-1878	-0-	7692	3			N	-0-					28
12	9889	X	8318	-0-	-1571	-0-	8318	3			N	-0-					28
01	9486	X	7796	-0-	-1690	-0-	7796	3			N	-0-					28
02	8568	X	7634	-0-	-934	-0-	7634	3			N	-0-					28
03	9145	X	1692	-0-	-7453	-0-	1692	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

10	24490	X	24250	-0-	-240	-0-	24250	3			N	-0-					27
11	23700	X	23585	-0-	-115	-0-	23584	3	1	9	N	1	1	8			27
12	24211	X	22871	-0-	-1340	-0-	22871	3			N	-0-					27
01	24242	X	22354	-0-	-1888	-0-	22354	3			N	-0-					27
02	22008	X	18659	-0-	-3349	-0-	18659	3			N	-0-					27
03	24366	X	4482	-0-	-19884	-0-	4482	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

10	22010	X	21047	-0-	-963	-0-	21047	3			N	-0-					-0-
11	21240	X	20504	-0-	-736	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	21055	-0-	-738	-0-	21047	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	21049	X	20091	-0-	-958	-0-	20091	3			N	-0-					-0-
02	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	4406	-0-	-16767	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25
03	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

10	47709	X	46966	-0-	-743	-0-	46966	3			N	-0-					-0-
11	46170	X	44855	-0-	-1315	-0-	44827	3	28	9	N	25	25	8			-0-
12	47988	X	42945	-0-	-5043	-0-	42912	3	33	9	N	30	30	8			-0-
01	47988	X	42782	-0-	-5206	-0-	42782	3			N	-0-					-0-
02	43344	X	41368	-0-	-1976	-0-	41368	3			N	-0-					-0-
03	46965	X	10576	-0-	-36389	-0-	10576	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	689	1	9088	3	Y	-0-					41
11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	748	1	8831	3	Y	-0-					41
12	9548 X	9268	-0-	-280	-0-	589	1	8679	3	Y	-0-					41
01	9765 X	9522	-0-	-243	-0-	764	1	8758	3	Y	-0-					41
02	8932 X	8919	-0-	-13	-0-	724	1	8195	3	Y	-0-					41
03	9889 X	2144	-0-	-7745	-0-	178	1	1966	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

10	14198 X	12284	-0-	-1914	-0-	12284	3			Y	-0-					15
11	13740 X	12527	-0-	-1213	-0-	12527	3			Y	-0-					15
12	13392 X	11141	-0-	-2251	-0-	11141	3			Y	-0-					15
01	13113 X	10358	-0-	-2755	-0-	10358	3			Y	-0-					15
02	11844 X	9959	-0-	-1885	-0-	9959	3			Y	-0-					15
03	12958 X	2262	-0-	-10696	-0-	2262	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

10	1798 X	558	-0-	-1240	-0-	558	1			N	-0-					131
11	1380 X	540	-0-	-840	-0-	540	1			N	-0-					131
12	1302 X	558	-0-	-744	-0-	558	1			N	-0-					131
01	1116 X	653	-0-	-463	-0-	558	1	95	3	N	-0-					131
02	952 X	573	-0-	-379	-0-	504	1	69	3	N	-0-					131
03	899 X	634	-0-	-265	-0-	558	1	76	3	N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					139
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					139
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4247	3	182	9	N	165					304
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3857	3	72	9	N	65	178	1			191
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					191
*03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3985	3	136	9	N	124					315

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					170
11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	9	N	1	1	8			170
12	1798 X	1613	-0-	-185	-0-	1613	3			N	-0-					170
01	1922 X	1731	-0-	-191	-0-	1731	3			N	-0-					170
02	1960 X	1537	-0-	-423	-0-	1537	3			N	-0-					170
03	2170 X	536	-0-	-1634	-0-	536	3			N	-0-					170

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					96
11	390	X	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					96
12	310	X	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					96
01	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					96
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					96
03	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					96

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	4			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					50
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2	2	8			50
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1	1	8			50
02	1036	N	434	-0-	-602	-0-	425	3	9	9	N	8	6	8			50
03	1023	N	396	-0-	-627	-0-	377	3	19	9	N	17	8	8			59

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007		-0-	-0-	-3007	-0-					N	68					162
11	2910		2366	-0-	-544	-0-	2366	3			N	-0-					162
12	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2255	3	64	9	N	58					220
01	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					220
02	2212	#	968	-0-	-1244	-0-	866	3	102	9	N	93	178	1			135
03	2325	N	1001	-0-	-1324	-0-	924	3	77	9	N	70					205

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (OIL QUEEN) 73507 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR 47 WELL #: 4 RRCID -> 212733 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1496 - 1507

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	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

10	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1758	2		N	-0-				-0-
11	1800 X	1441	-0-	-359	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
12	1860 X	1669	-0-	-191	-0-	1669	2		N	-0-				-0-
01	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
02	1596 X	1465	-0-	-131	-0-	1465	2		N	-0-				-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2		N	-0-				-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

10	1581 X	1409	-0-	-172	-0-	1401	2	8	9	N	7	68	1	23
11	1530 X	1269	-0-	-261	-0-	1248	2	21	9	N	19			42
12	1581 X	552	-0-	-1029	-0-	543	2	9	9	N	8			50
01	1395 X	257	-0-	-1138	-0-	257	2			N	-0-			50
02	1260 X	169	-0-	-1091	-0-	169	2			N	-0-			50
03	1395 X	774	-0-	-621	-0-	731	2	43	9	N	39			89

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

10	4309 X	3495	-0-	-814	-0-	3485	2	10	9	N	9	79	1	19
11	4170 X	3097	-0-	-1073	-0-	3097	2			N	-0-			19
12	4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4247	2	56	9	N	51			70
01	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-			70
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	2	15	9	N	14			84
03	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3441	2	30	9	N	27			111

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

10	2060 N	827	-0-	-1233	-0-	827	2		N	-0-		-0-
11	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	802	-0-	-2298	-0-	802	2		N	-0-		-0-
01	3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793	2		N	-0-		-0-
02	2800 X	749	-0-	-2051	-0-	749	2		N	-0-		-0-
03	837 X	695	-0-	-142	-0-	695	2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 5 RRCID -> 120129 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4121 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

10	1457 X	1376	-0-	-81	-0-	1373	2	3	9	N	3	78	1			19
11	1410 X	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					19
12	1457 X	1104	-0-	-353	-0-	1063	2	41	9	N	37					56
01	1364 X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					56
02	1232 X	701	-0-	-531	-0-	701	2			N	-0-					56
03	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	957	2	56	9	N	51	88	1			19

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					33
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					33
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					33
01	DELQ PR	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10	151	-0-	151	292	151	2			Y	-0-					33
03	DLQ G-10	123	-0-	123	415	123	2			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					27
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					27
01	DELQ PR	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	113	-0-	113	219	113	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	93	-0-	93	312	93	2			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					216
11	3930 X	1827	-0-	-2103	-0-	1827	2			Y	-0-					216
12	3844 X	1968	-0-	-1876	-0-	1968	2			Y	-0-					216
01	DELQ PR	985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					216
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2043	1058	2			Y	-0-					216
03	DLQ G-10	863	-0-	863	2906	863	2			Y	-0-					216

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	400	-0-	-4100	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

10	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					63
11	8670 X	6721	-0-	-1949	-0-	6721	2			Y	-0-					63
12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			Y	-0-					63
01	9021 X	8258	-0-	-763	-0-	8258	2			Y	-0-					63
02	8148 X	7663	-0-	-485	-0-	7663	2			Y	-0-					63
03	9021 X	8576	-0-	-445	-0-	8576	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1361	2	12	9	N	11					72
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1192	2	10	9	N	9					81
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9	N	6					87
01	1364 X	640	-0-	-724	-0-	630	2	10	9	N	9					96
02	1232 X	49	-0-	-1183	-0-	49	2			N	-0-					96
03	1364 X	235	-0-	-1129	-0-	223	2	12	9	N	11					107

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4260	2	4	9	N	4	82	1			19
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					19
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	2	10	9	N	9					28
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					28
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	2	15	9	N	14					42
*03	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					42

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	5797 X	5177	-0-	-620	-0-	5153	2	24	9	N	22	69	1			28
11	5610 X	4996	-0-	-614	-0-	4971	2	25	9	N	23					51
12	5797 X	5415	-0-	-382	-0-	5401	2	14	9	N	13					64
01	5518 X	4957	-0-	-561	-0-	4935	2	22	9	N	20					84
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4874	2	19	9	N	17	74	1			27
03	5425 X	4497	-0-	-928	-0-	4474	2	23	9	N	21					48

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2473	2	7	9	N	6	88	1			19
11	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2180	2	25	9	N	23					42
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	2	15	9	N	14					56
01	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2195	2			N	-0-					56
02	2072	N	1897	-0-	-175	-0-	1897	2			N	-0-					56
03	2201	N	1868	-0-	-333	-0-	1781	2	87	9	N	79	84	1			51

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

10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					220
11	7230	X	5520	-0-	-1710	-0-	5520	2			Y	-0-					220
12	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	5946	2	3	9	Y	3					223
01	DELQ PR		5806	-0-	5806	5806	5806	2			Y	-0-					223
*02	12040	X	6234	-0-	-5806	-0-	6234	2			Y	-0-					223
03	5952	X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2			Y	-0-					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

10	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2			Y	-0-					63
11	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	6115	2			Y	-0-					63
12	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	6508	2			Y	-0-					63
01	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2			Y	-0-					63
02	5712	X	4524	-0-	-1188	-0-	4524	2			Y	-0-					63
03	6510	X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

10	4588	X	2923	-0-	-1665	-0-	2909	2	14	9	N	13					59
11	4950	X	2516	-0-	-2434	-0-	2498	2	18	9	N	16					75
12	5115	X	2886	-0-	-2229	-0-	2875	2	11	9	N	10					85
01	5115	X	2369	-0-	-2746	-0-	2361	2	8	9	N	7					92
02	2800	X	2201	-0-	-599	-0-	2198	2	3	9	N	3					95
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3					98

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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

10	3596	X	2680	-0-	-916	-0-	2661	2	19	9	N	17					264
11	3750	X	2832	-0-	-918	-0-	2709	2	123	9	N	112					376
12	3596	X	2045	-0-	-1551	-0-	2006	2	39	9	N	35	184	1			227
01	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2690	2	72	9	N	65	182	1			110
02	2856	X	2744	-0-	-112	-0-	2642	2	102	9	N	93					203
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2311	2	54	9	N	49					252

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

10	2542	N	2149	-0-	-393	-0-	2149	2			N	-0-					27
11	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	2041	2			N	-0-					27
12	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			N	-0-					27
01	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-					27
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					27
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

10	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4246	2	14	9	N	13					140
11	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4034	2	19	9	N	17					157
12	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			N	-0-					157
01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	3980	2	24	9	N	22					179
02	3892	X	3726	-0-	-166	-0-	3726	2			N	-0-					179
03	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4066	2	51	9	N	46					225

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	235	2	21	9	N	19					215
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	232	2	24	9	N	22	162	1			75
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11					86
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					86
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					86
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	46					132

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					33
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	14					47
12	1116	X	225	-0-	-891	-0-	216	3	9	9	N	8					55
01	1054	X	403	-0-	-651	-0-	392	3	11	9	N	10					65
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	N	5					70
*03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					75

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

10	527	X	277	-0-	-250	-0-	269	3	8	9	N	7					119
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					122
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	728	3	30	9	N	27					149
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	645	3	66	9	N	60					209
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	711	3	72	9	N	65	167	1			107
03	837	X	749	-0-	-88	-0-	710	3	39	9	N	35					142

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

10	1550	X	87	-0-	-1463	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

10	682 N	264	-0-	-418	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	682 N	31	-0-	-651	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

10	2139 #	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	2040 #	436	-0-	-1604	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

10	527 X	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					108
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					108
12	496 X	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					108
01	496 X	33	-0-	-463	-0-	33	2			N	-0-					108
02	868 X	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-					108
03	961 X	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-	4	8			104

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	628	-0-	-499	-0-	452	2	176	9	Y	160	184	1			18
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	874	2	222	9	Y	202	160	1			60
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	788	2	191	9	Y	174	197	1			37
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	948	2	189	9	Y	172	160	1			49
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	705	2	198	9	Y	180	199	1			30
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	660	2	144	9	Y	131	76	1			85

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

10	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			Y	-0-					4
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					4
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					4
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					4
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	2			Y	-0-					4
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					4

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	3193	X	1793	-0-	-1400	-0-	1793	2			Y	-0-					142
11	3090	X	1496	-0-	-1594	-0-	1496	2			Y	-0-					142
12	3193	X	1426	-0-	-1767	-0-	1426	2			Y	-0-					142
01	3193	X	1516	-0-	-1677	-0-	1516	2			Y	-0-					142
02	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			Y	-0-					142
03	1798	X	1003	-0-	-795	-0-	1003	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					15
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					15
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					15
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					15
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-					15
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					49
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					49
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					49
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					49
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					49
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

10	3100	N	913	-0-	-2187	3611	913	2			Y	-0-					86
11	3000	N	1295	-0-	-1705	1906	1295	2			Y	-0-					86
12	3100	N	1332	-0-	-1768	138	1332	2			Y	-0-					86
01	1246	N	1108	-0-	-138	-0-	1108	2			Y	-0-					86
02	980	N	690	-0-	-290	-0-	690	2			Y	-0-					86
03	1085	N	569	-0-	-516	-0-	569	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

10	3100	N	1094	-0-	-2006	2096	452	2	642	9	Y	584	670	1			66
11	3000	N	1685	-0-	-1315	781	874	2	811	9	Y	737	584	1			219
12	2265	N	1484	-0-	-781	-0-	788	2	696	9	Y	633	717	1			135
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	947	2	689	9	Y	626	583	1			178
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	705	2	719	9	Y	654	725	1			107
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	661	2	525	9	Y	477	277	1			307

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

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-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	2	13	9	Y	12	28	1			15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	Y	21	47	1			26
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	48	2	13	9	Y	12					38
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	2	10	9	Y	9	8	1			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	176	2	89	9	Y	81	188	1			103
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					103
*10	3100	N	13881	-0-	10781	10781	13881	2			Y	-0-					103
11	3000	N	4702	-0-	1702	12483	4702	2			Y	-0-					103
12	3100	N	852	-0-	-2248	10235	798	2	54	9	Y	49					152
01	11485	X	1250	-0-	-10235	-0-	1213	2	37	9	Y	34	31	1			155
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					155
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	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

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

10	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2177	2	62	9	Y	56	38	1			60
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2275	2	47	9	Y	43	39	1			64
12	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	2054	2	55	9	Y	50	38	1			76
01	2232	N	603	-0-	-1629	-0-	567	2	36	9	Y	33	74	1			35
02	2156	N	995	-0-	-1161	-0-	958	2	37	9	Y	34					69
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1804	2	31	9	Y	28	36	1			61

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	N	5					9
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3	10	1			2
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	N	4					6
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4					10
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4	10	1			4
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3					7

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

10	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					41
11	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					41
12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7511	2	23	9	N	21					62
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7114	2	25	9	N	23					85
02	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7821	2	32	9	N	29					114
*03	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7983	2	6	9	N	5					119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					158
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					158
12	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					158
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					158
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					158
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20					178

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	5470	-0-	-590	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	6262 X	5586	-0-	-676	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	6262 X	5309	-0-	-953	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	5103	-0-	-329	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	5573	2			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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

10	4061 X	3984	-0-	-77	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	4011	-0-	-279	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
12	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	3501	-0-	-932	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3836 X	3538	-0-	-298	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

10	31868 X	28673	-0-	-3195	-0-	28628	2	45	9	Y	41					305
11	29730 X	29169	-0-	-561	-0-	29128	2	41	9	Y	37	163	1			179
12	32178 X	27134	-0-	-5044	-0-	27122	2	12	9	Y	11					190
01	32178 X	25744	-0-	-6434	-0-	25702	2	42	9	Y	38	118	1			110
02	28672 X	25603	-0-	-3069	-0-	25566	2	37	9	Y	34					144
03	30132 X	29186	-0-	-946	-0-	29141	2	45	9	Y	41					185

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

10	5994 S	5994	-0-	-0-	-0-	1167	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	5442 S	5442	-0-	-0-	-0-	1167	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5282 S	5282	-0-	-0-	-0-	1167	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	5270 S	3276	-0-	-1994	-0-	1167	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	4676 S	4322	-0-	-354	-0-	1167	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	5177 S	4885	-0-	-292	-0-	1167	1	3718	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6554	-0-	-545	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	5158	-0-	-1941	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	3697	-0-	-2715	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	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
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-

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14012 S	12655	-0-	-1357	-0-	1564	1	11091	2	Y	-0-					-0-
11	13379 S	13379	-0-	-0-	-0-	1564	1	11815	2	Y	-0-					-0-
12	13478 S	13478	-0-	-0-	-0-	1564	1	11914	2	Y	-0-					-0-
01	12736 S	12736	-0-	-0-	-0-	1564	1	11172	2	Y	-0-					-0-
02	13442 S	13442	-0-	-0-	-0-	1564	1	11878	2	Y	-0-					-0-
*03	15129 S	15129	-0-	-0-	-0-	1564	1	13565	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	16554 X	13557	-0-	-2997	-0-	13533	2	24	9	N	22					133
11	16020 X	9985	-0-	-6035	-0-	9970	2	15	9	N	14					147
12	16554 X	8649	-0-	-7905	-0-	8646	2	3	9	N	3					150
01	15934 X	10443	-0-	-5491	-0-	10432	2	11	9	N	10					160
*02	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2					162
03	9765 X	7025	-0-	-2740	-0-	7015	2	10	9	N	9					171

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	19964 X	19320	-0-	-644	-0-	19320	2			N	-0-					105
11	19200 X	19097	-0-	-103	-0-	19058	2	39	9	N	35					140
12	19840 X	19358	-0-	-482	-0-	19358	2			N	-0-					140
01	19964 X	18856	-0-	-1108	-0-	18856	2			N	-0-					140
02	17836 X	17517	-0-	-319	-0-	17502	2	15	9	N	14					154
*03	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	19937	2	31	9	N	28					182

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

10	18104 X	17578	-0-	-526	-0-	17525	2	53	9	N	48					99
11	17340 X	16682	-0-	-658	-0-	16653	2	29	9	N	26					125
12	17918 X	17212	-0-	-706	-0-	17208	2	4	9	N	4					129
01	17918 X	16306	-0-	-1612	-0-	16298	2	8	9	N	7					136
02	T. A.	15705	-0-	15705	15705	15693	2	12	9	N	11					147
03	T. A.	16995	-0-	16995	32700	16980	2	15	9	N	14					161

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

10	16709 X	16614	-0-	-95	-0-	16586	2	28	9	N	25					245
11	16170 X	15059	-0-	-1111	-0-	15059	2			N	-0-					245
12	16492 X	15313	-0-	-1179	-0-	15313	2			N	-0-					245
01	16616 X	14272	-0-	-2344	-0-	14272	2			N	-0-					245
02	14672 X	14431	-0-	-241	-0-	14336	2	95	9	N	86	189	1			142
03	16244 X	15275	-0-	-969	-0-	15233	2	42	9	N	38					180

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
10	10075 X	9695	-0-	-380	-0-	9609	2	86	9	N	78					263
11	9750 X	9223	-0-	-527	-0-	9199	2	24	9	N	22	196	1			89
12	9920 X	9473	-0-	-447	-0-	9439	2	34	9	N	31					120
01	9796 X	9592	-0-	-204	-0-	9553	2	39	9	N	35					155
02	8540 X	8525	-0-	-15	-0-	8494	2	31	9	N	28					183
*03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10013	2	36	9	N	33					216

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

10	6789 X	6642	-0-	-147	-0-	6642	2			N	-0-					73
11	6510 X	6366	-0-	-144	-0-	6366	2			N	-0-					73
12	6665 X	6507	-0-	-158	-0-	6507	2			N	-0-					73
01	6665 X	55	-0-	-6610	-0-	55	2			N	-0-					73
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					73
*03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					73

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

10	11532 X	10704	-0-	-828	-0-	1563	1	9141	2	Y	-0-					-0-
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	1563	1	9895	2	Y	-0-					-0-
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	1563	1	10010	2	Y	-0-					-0-
01	11532 X	10770	-0-	-762	-0-	1563	1	9207	2	Y	-0-					-0-
02	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	1563	1	9790	2	Y	-0-					-0-
*03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1563	1	11180	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					28
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					28
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					28
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					28
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					28
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

10	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	2189	1	4776	2	N	-0-					65
11	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	2189	1	5378	2	N	-0-					65
12	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	2189	1	5195	2	N	-0-					65
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	2189	1	5191	2	N	-0-					65
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	N	-0-					65
*03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	2189	1	4229	2	N	-0-					65

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

10	3999 X	1840	-0-	-2159	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					174
11	3870 X	1879	-0-	-1991	-0-	60	1	1819	2	N	-0-					174
12	3999 X	1824	-0-	-2175	-0-	60	1	1764	2	N	-0-					174
01	2325 X	1408	-0-	-917	-0-	60	1	1348	2	N	-0-					174
02	1876 X	1025	-0-	-851	-0-	60	1	965	2	N	-0-					174
03	1953 X	1464	-0-	-489	-0-	60	1	1404	2	N	-0-					174

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
10	3410 X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2958	-0-	-66	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	340	-0-	-125	-0-	338	2	2	9	N	2					134
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					134
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					134
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	213	2	9	9	N	8					142
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			N	-0-					142
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					142

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
10	3069 X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2			N	-0-					149
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					149
12	3069 X	1476	-0-	-1593	-0-	1476	2			N	-0-					149
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					149
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					149
*03	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9282	2	25	9	N	23					114

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SABRE OPERATING, INC. 742261
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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					42
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					42
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					42

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	248	1	2517	3	N	-0-					94
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	3	N	-0-					94
12	2511	X	2155	-0-	-356	-0-	248	1	1907	3	N	-0-					94
01	2511	X	968	-0-	-1543	-0-	248	1	720	3	N	-0-					94
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	224	1	2668	3	N	40					134
							44	9									
*03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	248	1	3725	3	N	140	185	1			89
							154	9									

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

10	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	310	1	2917	3	N	-0-					76
11	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	300	1	2754	3	N	-0-					76
12	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	310	1	2314	3	N	-0-					76
01	3224	X	1260	-0-	-1964	-0-	310	1	950	3	N	-0-					76
02	2912	X	2474	-0-	-438	-0-	280	1	2194	3	N	-0-					76
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	310	1	2782	3	N	-0-					76

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

10	12927	X	11765	-0-	-1162	-0-	11765	2			N	-0-					115
11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11032	2	6	9	N	5					120
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					120
01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12053	2	12	9	N	11					131
02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					131
*03	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11953	2	41	9	N	37					168

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

10	4216	X	4213	-0-	-3	-0-	4201	2	12	9	N	11					152
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					152
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					152
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4387	2	12	9	N	11					163
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	7	1	3969	2	N	-0-					163
03	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4249	2	12	9	N	11					174

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10106 X	10083	-0-	-23	-0-	10083	3			Y	-0-	72	1			13
11	9780 X	9436	-0-	-344	-0-	9436	3			Y	-0-					13
12	10168 X	9872	-0-	-296	-0-	9872	3			Y	-0-					13
01	10168 X	9964	-0-	-204	-0-	9912	3	52	9	Y	47	9	1			51
02	9184 X	8841	-0-	-343	-0-	8813	3	28	9	Y	25	56	1			20
03	10075 X	9792	-0-	-283	-0-	9723	3	69	9	Y	63					83

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

10	12369 X	6237	-0-	-6132	-0-	6149	3	88	9	Y	80	103	1			97
11	11550 X	3968	-0-	-7582	-0-	3900	3	68	9	Y	62					159
12	11935 X	3851	-0-	-8084	-0-	3779	3	72	9	Y	65					224
01	9393 X	2515	-0-	-6878	-0-	2461	3	54	9	Y	49	163	1			110
02	INC G-10	2620	-0-	2620	2620	2566	3	54	9	Y	49	120	1			39
03	INC G-10	2173	-0-	2173	4793	2147	3	26	9	Y	24					63

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					213
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			Y	-0-					213
12	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			Y	-0-					213
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					213
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					213
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

10	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	S	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
11	270	S	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	2614	S	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17856	X	14570	-0-	-3286	-0-	14431	3	139	9	N	126	289	1			86
11	17280	X	15234	-0-	-2046	-0-	15105	3	129	9	N	117	4	8			199
12	17856	X	8719	-0-	-9137	-0-	8644	3	75	9	N	68	147	1			120
01	16213	X	14385	-0-	-1828	-0-	14244	3	141	9	N	128	147	1			101
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15482	3	133	9	N	121	145	1			77
*03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15516	3	98	9	N	89					166

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	14585	-0-	-698	-0-	14585	3			N	-0-					-0-
11	14790	X	14378	-0-	-412	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	3			N	-0-					-0-
01	15283	X	14893	-0-	-390	-0-	14893	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	13067	-0-	-1549	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
03	15717	X	14278	-0-	-1439	-0-	14278	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	3			N	-0-					-0-
11	46829	X	46829	-0-	-0-	-0-	46829	3			N	-0-					-0-
12	46868	X	46868	-0-	-0-	-0-	46868	3			N	-0-					-0-
01	45795	X	45795	-0-	-0-	-0-	45795	3			N	-0-					-0-
02	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	38696	3			N	-0-					-0-
*03	44808	X	44808	-0-	-0-	-0-	44808	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	617	-0-	-703	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	781	-0-	-1296	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	570	-0-	-670	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	924	N	457	-0-	-467	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

10	3782	X	3158	-0-	-624	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2264	-0-	-1396	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2846	-0-	-318	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	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

10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

10	33077	X	32781	-0-	-296	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	31519	-0-	-491	-0-	31519	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	32902	-0-	-175	-0-	32902	2			N	-0-					-0-
01	32834	X	32834	-0-	-0-	-0-	32834	2			N	-0-					-0-
02	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	16098	-0-	-16793	-0-	16098	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

10	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
11	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	16417	-0-	-13	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	16209	-0-	-221	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14166	-0-	-842	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	1232	-0-	-15198	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2		N	-0-			-0-
11	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2		N	-0-			-0-
12	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2		N	-0-			-0-
01	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2		N	-0-			-0-
02	10136 X	9628	-0-	-508	-0-	9628	2		N	-0-			-0-
03	11222 X	10151	-0-	-1071	-0-	10151	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

10	10447 X	9717	-0-	-730	-0-	9717	2		N	-0-			-0-
11	10110 X	9365	-0-	-745	-0-	9365	2		N	-0-			-0-
12	10447 X	9325	-0-	-1122	-0-	9325	2		N	-0-			-0-
01	9858 X	9510	-0-	-348	-0-	9510	2		N	-0-			-0-
02	8820 X	8717	-0-	-103	-0-	8717	2		N	-0-			-0-
*03	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	33061	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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-

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

10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4914	-0-	-46	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	1240 #	304	-0-	-936	-0-	304	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240 #	61	-0-	-1179	-0-	55	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
02	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	503	2	24	9	N	22	22	1			-0-
11	420 #	368	-0-	-52	-0-	344	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	310 #	42	-0-	-268	-0-	23	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	527 #	352	-0-	-175	-0-	332	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	476 #	302	-0-	-174	-0-	287	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

10	1240 #	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1240 #	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1012	-0-	-108	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 584 U RRCID -> 036734 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1523	2	108	9	N	98	101	1			-0-
11	T. A.	1230	-0-	1230	1230	5	1	1107	2	N	107	106	1			1
						118	9									
12	T. A.	1056	-0-	1056	2286	4	1	982	2	N	64	64	1			1
						70	9									
01	T. A.	1242	-0-	1242	3528	5	1	1192	2	N	41	42	1			-0-
						45	9									
02	5086 X	1558	-0-	-3528	-0-	5	1	1523	2	N	27	26	1			1
						30	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1704	2	56	9	Y	51	52	1			-0-
11	INC G-10		3986	-0-	3986	3986	3935	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	3986					Y	-0-					-0-
01	INC G-10		3392	-0-	3392	7378	3372	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	10011	X	2633	-0-	-7378	-0-	2503	2	130	9	Y	118	114	1			4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			Y	-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
10	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	406	1	13859	2	Y	131	127	1			40
							144	9									
11	15060	X	12799	-0-	-2261	-0-	395	1	12240	2	Y	149	131	1			58
							164	9									
12	15562	X	13131	-0-	-2431	-0-	406	1	12590	2	Y	123	129	1			52
							135	9									
01	15562	X	11138	-0-	-4424	-0-	397	1	10635	2	Y	96	116	1			32
							106	9									
02	14000	X	9837	-0-	-4163	-0-	358	1	9414	2	Y	59	60	1			31
							65	9									
03	14415	X	11656	-0-	-2759	-0-	406	1	11172	2	Y	71	73	1			29
							78	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	192	172	1			177
							211	9									
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	149	176	1			150
							164	9									
12	1767	X	856	-0-	-911	-0-	30	1	694	2	N	120	172	1			98
							132	9									
01	1953	X	803	-0-	-1150	-0-	30	1	683	2	N	82					180
							90	9									
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	53	171	1			62
*03	1953	X	807	-0-	-1146	-0-	30	1	732	2	N	41					103
							45	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1453	2	18	9	Y	16					21
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15					36
12	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1371	2	14	9	Y	13	43	1			6
01	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1282	2	11	9	Y	10					16
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	9					25
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	Y	13					38

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

*04	1140	X	830	-0-	-310	-0-	830	2			N	-0-					57
*05	1116	X	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-					57
*06	1080	X	760	-0-	-320	-0-	760	2			N	-0-					57
*07	1116	X	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					57
*08	899	X	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					57
*09	870	X	718	-0-	-152	-0-	718	2			N	-0-					57
*10	837	X	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					57
*11	780	X	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					57
*12	806	X	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					57
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	61					118
*02	672	X	483	-0-	-189	-0-	483	2			N	-0-					118
03	713	X	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					118

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	360	X	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	X	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	372	X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					180
*11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	180	7			-0-
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	589	X	259	-0-	-330	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	532	X	359	-0-	-173	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	558	X	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					154
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					154
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					154
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	200	2	66	9	N	60					214
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					214
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					182
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					182
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					182
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					182
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					182
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	N	14					117
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	823	3	6	9	N	5					122
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	833	3	7	9	N	6					128
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	3	12	9	N	11					139
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7					146
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	3	14	9	N	13					159

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	324	3	223	9	N	203	179	1			173
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	144	3	107	9	N	97	176	1			94
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	122	3	94	9	N	85					179
01	558	N	171	-0-	-387	-0-	105	3	66	9	N	60					239
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	118	3	99	9	N	90	178	1			151
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	150	3	95	9	N	86					237

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					64
03	14B2	EXT	159	-0-	159	177	159	3			N	-0-					64

SUNDOWN ENERGY LP 829482
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
10	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	1941	2			N	-0-					281
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					281
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3					284
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23	180	1			127
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3100 N	2053	-0-	-1047	2819	2053	3			Y	-0-					99
11	INC G-10	1970	-0-	1970	4789	1970	3			Y	-0-					99
12	3100 N	1760	-0-	-1340	3449	1760	3			Y	-0-					99
01	4902 X	1453	-0-	-3449	-0-	1453	3			Y	-0-					99
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					99
*03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					99

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			Y	-0-					99
11	INC G-10	1291	-0-	1291	1291	1291	3			Y	-0-					99
12	2695 N	1404	-0-	-1291	-0-	1404	3			Y	-0-					99
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					99
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					99
*03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

*04	1740 X	805	-0-	-935	-0-	805	3			Y	-0-					7
*05	1798 X	673	-0-	-1125	-0-	672	3	1	9	Y	1					8
*06	1740 X	882	-0-	-858	-0-	880	3	2	9	Y	2					10
*07	1798 X	998	-0-	-800	-0-	992	3	6	9	Y	5					15
*08	1798 X	985	-0-	-813	-0-	984	3	1	9	Y	1					16
*09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4	9	Y	4					20
*10	983 X	983	-0-	-0-	-0-	976	3	7	9	Y	6					26
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	961	3	4	9	Y	4	20	1			10
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	986	3	9	9	Y	8					18
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	3	9	9	Y	8					26
*02	952 N	817	-0-	-135	-0-	807	3	10	9	Y	9					35
*03	992 N	969	-0-	-23	-0-	959	3	10	9	Y	9					44

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*05	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4008	2	370	9	Y	336	290	1			46
*06	2070 #	1612	-0-	-458	-0-	1531	2	81	9	Y	74	98	1			22
*07	1984 #	324	-0-	-1660	-0-	324	2			Y	-0-	22	1			-0-
*08	3100 #	392	-0-	-2708	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 #	300	-0-	-2700	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 #	303	-0-	-2797	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*11	1620 #	296	-0-	-1324	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*12	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*01	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*02	700 #	214	-0-	-486	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	202	-0-	-573	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

*09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					353
*10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	188	1			166
*11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					166
12	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	N	14					179
01	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					179
02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					179
03	1395 #	698	-0-	-697	-0-	698	2			N	-0-					179

DANIELS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 197465 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9904 - 10630

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3348 #	912	-0-	-2436	-0-	906	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	3240 #	837	-0-	-2403	-0-	836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1395 #	831	-0-	-564	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	1302 #	789	-0-	-513	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*03	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711 X	7514	-0-	-1197	-0-	7469	2	45	9	N	41	187	1			103
11	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9425	2	52	9	N	47					150
12	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7924	2	41	9	N	37					187
01	7502 X	2718	-0-	-4784	-0-	2698	3	20	9	N	18					205
02	8848 X	7067	-0-	-1781	-0-	7024	3	43	9	N	39					244
03	9796 X	6185	-0-	-3611	-0-	6154	3	31	9	N	28					272

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

10	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11139	3	21	9	N	19					184
11	11430 X	10257	-0-	-1173	-0-	10240	3	17	9	N	15					199
12	11811 X	7877	-0-	-3934	-0-	7862	3	15	9	N	14					213
01	11811 X	2473	-0-	-9338	-0-	2466	3	7	9	N	6					219
02	10080 X	6310	-0-	-3770	-0-	6298	3	12	9	N	11	173	1			57
03	11160 X	6631	-0-	-4529	-0-	6617	3	14	9	N	13					70

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

10	3100 N	3403	-0-	303	303	3403	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2881	-0-	-119	184	2881	2			N	-0-					-0-
12	2574 N	2390	-0-	-184	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	1333 X	607	-0-	-726	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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

10	7657 X	4704	-0-	-2953	-0-	4704	2			N	-0-	208	0			90
11	10230 X	4644	-0-	-5586	-0-	4644	2			N	-0-					90
12	10571 X	4083	-0-	-6488	-0-	4083	2			N	-0-					90
01	10571 X	3828	-0-	-6743	-0-	3828	2			N	-0-					90
02	5796 X	3453	-0-	-2343	-0-	3453	2			N	-0-					90
03	4805 X	3880	-0-	-925	-0-	3880	2			N	-0-					88

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

10	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					186
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					186
12	1674 X	932	-0-	-742	-0-	932	2			N	-0-					186
01	1674 X	433	-0-	-1241	-0-	433	2			N	-0-					186
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					186
03	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					186

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	222	1	8	9	N	7					140
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	197	1	20	9	N	18					158
12	248 #	164	-0-	-84	-0-	160	1	4	9	N	4					162
01	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	1			N	-0-					162
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	1			N	-0-					162
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	1			N	-0-					162

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3460	-0-	-964	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	2239	-0-	-2659	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1927	-0-	-1173	256	1881	2	46	9	Y	42	56	1			28
11	2180	N	1924	-0-	-256	-0-	1899	2	25	9	Y	23	41	1			10
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9	Y	26	16	1			20
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1020	2	35	9	Y	32	32	1			20
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1750	2	29	9	Y	26	14	1			32
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1009	2	35	9	Y	32	48	1			16

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
10	SWR 10		911	-0-	911	140411	911	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		1311	-0-	1311	141722	1311	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		816	-0-	816	142538	816	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		1066	-0-	1066	143604	1066	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	143604					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	143604					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	558	#	237	-0-	-321 B	-631	214	3	23	9	Y	21	20	1			5
11	540	#	199	-0-	-341 B	-972	177	3	22	9	Y	20	21	1			4
12	558	#	133	-0-	-425 B	-1397	113	3	20	9	Y	18	19	1			3
01	496	#	169	-0-	-327 B	-1724	130	3	39	9	Y	35	30	1			8
02	252	#	281	-0-	29 B	-1695	245	3	36	9	Y	33	32	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1666	CANCELLED UNDERAGE ->		-29									
03	INC G-10		256	-0-	256 B	-1410	234	3	22	9	Y	20	26	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 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
10	465	#	360	-0-	-105 B	-324	360	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	238	-0-	-182 B	-506	238	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	219	-0-	-215 B	-721	219	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	133	-0-	-270 B	-991	133	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	143	-0-	-221 B	-1212	143	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-993	CANCELLED UNDERAGE ->		-219									
03	248	#	131	-0-	-117 B	-1110	131	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	29	-0-	-2 B	-31	29	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-35	26	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-36	30	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-40	27	3			Y	-0-					-0-
02	84 R	124	-0-	40 B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	133	-0-	133 B	133	133	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	527 #	241	-0-	-286 B	-286	241	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	395	-0-	185 B	-101	395	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	365	-0-	24 B	-77	365	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	211	-0-	-130 B	-207	211	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	195	-0-	-169 B	-376	195	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376																
03	403 #	363	-0-	-40 B	-416	363	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	403 #	195	-0-	-208 B	-2797	158	3	37	9	Y	34	35	1			1
11	390 #	177	-0-	-213 B	-3010	140	3	37	9	Y	34	34	1			1
12	403 #	177	-0-	-226 B	-3236	135	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	279 #	142	-0-	-137 B	-3373	102	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	168 #	126	-0-	-42 B	-3415	104	3	22	9	Y	20	24	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -826 CANCELLED UNDERAGE -> -2589																
03	INC G-10	154	-0-	154 B	-672	134	3	20	9	Y	18	18	1			1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

10	837 #	739	-0-	-98 B	-577	739	3			N	-0-					-0-
11	810 #	729	-0-	-81 B	-658	729	3			N	-0-					-0-
12	837 #	720	-0-	-117 B	-775	720	3			N	-0-					-0-
01	806 #	705	-0-	-101 B	-876	705	3			N	-0-					-0-
02	700 #	624	-0-	-76 B	-952	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -534 CANCELLED UNDERAGE -> -418																
03	744 #	693	-0-	-51 B	-585	693	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

10	992 #	909	-0-	-83 B	-601	909	3			N	-0-					-0-
11	960 #	893	-0-	-67 B	-668	893	3			N	-0-					-0-
12	992 #	919	-0-	-73 B	-741	919	3			N	-0-					-0-
01	961 #	839	-0-	-122 B	-863	839	3			N	-0-					-0-
02	868 #	686	-0-	-182 B	-1045	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -527 CANCELLED UNDERAGE -> -518																
03	930 #	791	-0-	-139 B	-666	791	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

10	930 #	848	-0-	-82 B	-364	848	3			N	-0-					-0-
11	900 #	815	-0-	-85 B	-449	815	3			N	-0-					-0-
12	930 #	831	-0-	-99 B	-548	831	3			N	-0-					-0-
01	899 #	787	-0-	-112 B	-660	787	3			N	-0-					-0-
02	812 #	667	-0-	-145 B	-805	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -523 CANCELLED UNDERAGE -> -282																
03	837 #	710	-0-	-127 B	-650	710	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 #	876	-0-	-85	B	-739	876	3		N	-0-			-0-
11	900 #	881	-0-	-19	B	-758	881	3		N	-0-			-0-
12	930 #	879	-0-	-51	B	-809	879	3		N	-0-			-0-
01	899 #	855	-0-	-44	B	-853	855	3		N	-0-			-0-
02	812 #	802	-0-	-10	B	-863	802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->			-584							
03	899 #	895	-0-	-4	B	-283	895	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	620 #	26	-0-	-594	B	-594	26	3		Y	-0-			-0-
11	600 #	22	-0-	-578	B	-1172	22	3		Y	-0-			-0-
12	589 #	23	-0-	-566	B	-1738	23	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	20	-0-	-135	B	-1873	20	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	B	-1879	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1879											
03	31 #	49	-0-	18	B	-1861	49	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

10	3621 R	3621	-0-	-0-	B	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
11	3508 R	3508	-0-	-0-	B	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
12	3582 R	3582	-0-	-0-	B	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
01	3237 R	3237	-0-	-0-	B	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
02	2653 R	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	2800 R	2800	-0-	-0-	B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

10	744 #	100	-0-	-644	B	-644	100	3		Y	-0-			-0-
11	630 #	183	-0-	-447	B	-1091	183	3		Y	-0-			-0-
12	651 #	295	-0-	-356	B	-1447	295	3		Y	-0-			-0-
01	372 #	200	-0-	-172	B	-1619	200	3		Y	-0-			-0-
02	308 #	321	-0-	13	B	-1606	321	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1606											
03	310 #	718	-0-	408	B	-1198	718	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 #	365	-0-	117	B	-2025	365	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	259	-0-	109	B	-1916	259	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	196	-0-	41	B	-1875	196	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	107	-0-	-141	B	-2016	107	3		Y	-0-			-0-
02	224 #	126	-0-	-98	B	-2114	126	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-239	CANCELLED UNDERAGE ->			-1875							
03	248 #	110	-0-	-138	B	-377	110	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

10	2577 R	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
11	2498 R	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
12	2560 R	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
01	2511 #	2486	-0-	-25	B	-25	2486	3		N	-0-			-0-
02	2268 #	2158	-0-	-110	B	-135	2158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-135											
03	2511 #	2442	-0-	-69	B	-204	2442	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

10	372 #	319	-0-	-53	B	-288	319	3		N	-0-			-0-
11	360 #	332	-0-	-28	B	-316	332	3		N	-0-			-0-
12	372 #	318	-0-	-54	B	-370	318	3		N	-0-			-0-
01	341 #	326	-0-	-15	B	-385	326	3		N	-0-			-0-
02	308 #	287	-0-	-21	B	-406	287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-204	CANCELLED UNDERAGE ->			-202							
03	341 #	324	-0-	-17	B	-221	324	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

10	837 #	472	-0-	-365	B	-1392	472	3		Y	-0-			-0-
11	810 #	487	-0-	-323	B	-1715	487	3		Y	-0-			-0-
12	837 #	591	-0-	-246	B	-1961	591	3		Y	-0-			-0-
01	837 #	392	-0-	-445	B	-2406	392	3		Y	-0-			-0-
02	644 #	451	-0-	-193	B	-2599	451	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1572	CANCELLED UNDERAGE ->			-1027							
03	589 #	587	-0-	-2	B	-1574	587	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1023 #	956	-0-	-67	B	-452	956	3		N	-0-			-0-
11	990 #	946	-0-	-44	B	-496	946	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	959	-0-	-64	B	-560	959	3		N	-0-			-0-
01	992 #	933	-0-	-59	B	-619	933	3		N	-0-			-0-
02	896 #	787	-0-	-109	B	-728	787	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-343	CANCELLED UNDERAGE ->			-385							
03	992 #	890	-0-	-102	B	-445	890	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

10	31 #	29	-0-	-2	B	-2927	29	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	B	-2931	26	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	B	-2932	30	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	B	-2936	27	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	124	-0-	96	B	-2840	124	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11	CANCELLED UNDERAGE ->			-2829							
*03	122 R	133	-0-	11	B	-0-	133	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

10	372 #	139	-0-	-233 B	-2196	139	3		Y	-0-			-0-
11	330 #	107	-0-	-223 B	-2419	107	3		Y	-0-			-0-
12	341 #	124	-0-	-217 B	-2636	124	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	75	-0-	-204 B	-2840	75	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	62	-0-	-134 B	-2974	62	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1011 CANCELLED UNDERAGE -> -1963													
03	124 #	44	-0-	-80 B	-1091	44	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

10	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
11	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	135	-0-	-20 B	-20	135	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	102	-0-	-53 B	-73	102	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	104	-0-	-36 B	-109	104	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109													
03	155 #	131	-0-	-24 B	-133	131	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

10	310 #	298	-0-	-12 B	-240	298	3		N	-0-			-0-
11	300 #	329	-0-	29 B	-211	329	3		N	-0-			-0-
12	310 #	302	-0-	-8 B	-219	302	3		N	-0-			-0-
01	310 #	258	-0-	-52 B	-271	258	3		N	-0-			-0-
02	308 #	286	-0-	-22 B	-293	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -189													
03	341 #	291	-0-	-50 B	-154	291	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

10	961 #	850	-0-	-111 B	-407	850	3		N	-0-			-0-
11	930 #	844	-0-	-86 B	-493	844	3		N	-0-			-0-
12	961 #	852	-0-	-109 B	-602	852	3		N	-0-			-0-
01	930 #	781	-0-	-149 B	-751	781	3		N	-0-			-0-
02	812 #	673	-0-	-139 B	-890	673	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -296													
03	868 #	729	-0-	-139 B	-733	729	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 #	712	-0-	-94	B	-353	712	3			N	-0-				-0-
11	780 #	680	-0-	-100	B	-453	680	3			N	-0-				-0-
12	806 #	701	-0-	-105	B	-558	701	3			N	-0-				-0-
01	775 #	650	-0-	-125	B	-683	650	3			N	-0-				-0-
02	700 #	563	-0-	-137	B	-820	563	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561		CANCELLED UNDERAGE ->	-259									
03	713 #	656	-0-	-57	B	-618	656	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

10	31 #	20	-0-	-11	B	-19	20	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	22	-0-	-8	B	-27	22	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	25	-0-	-6	B	-33	25	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	B	-44	20	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	17	-0-	-11	B	-55	17	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47		CANCELLED UNDERAGE ->	-8									
03	31 #	21	-0-	-10	B	-57	21	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

10	310 #	238	-0-	-72	B	-290	238	3			N	-0-				-0-
11	240 #	239	-0-	-1	B	-291	239	3			N	-0-				-0-
12	248 #	244	-0-	-4	B	-295	244	3			N	-0-				-0-
01	248 #	218	-0-	-30	B	-325	218	3			N	-0-				-0-
02	224 #	220	-0-	-4	B	-329	220	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185		CANCELLED UNDERAGE ->	-144									
03	248 #	246	-0-	-2	B	-187	246	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

10	749 R	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			Y	-0-				-0-
11	744 R	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			Y	-0-				-0-
12	725 R	725	-0-	-0-	B	-0-	702	3	23	9	Y	21	19	1		2
01	744 #	557	-0-	-187	B	-187	518	3	39	9	Y	35	32	1		5
02	672 #	531	-0-	-141	B	-328	499	3	32	9	Y	29	32	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-328												
03	INC G-10	671	-0-	671	B	343	634	3	37	9	Y	34	34	1		2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

10	31 #	29	-0-	-2	B	-18	29	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	26	-0-	-4	B	-22	26	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	30	-0-	-1	B	-23	30	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	24	-0-	-7	B	-30	24	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	25	-0-	-3	B	-33	25	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17		CANCELLED UNDERAGE ->	-16									
03	31 #	27	-0-	-4	B	-21	27	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

10	806 #	809	-0-	3	B	-1685	809	3			N	-0-				-0-
11	780 #	821	-0-	41	B	-1644	821	3			N	-0-				-0-
12	806 #	873	-0-	67	B	-1577	873	3			N	-0-				-0-
01	806 #	845	-0-	39	B	-1538	845	3			N	-0-				-0-
02	756 #	730	-0-	-26	B	-1564	730	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-253		CANCELLED UNDERAGE ->	-1311									
03	868 #	805	-0-	-63	B	-316	805	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 #	145	-0-	-10 B	-62	145 3		Y	-0-			-0-
11	150 #	130	-0-	-20 B	-82	130 3		Y	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5 B	-87	150 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	121	-0-	-34 B	-121	121 3		Y	-0-			-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-137	124 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85	CANCELLED UNDERAGE ->		-52					
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

10	372 #	338	-0-	-34 B	-223	338 3		N	-0-			-0-
11	360 #	341	-0-	-19 B	-242	341 3		N	-0-			-0-
12	372 #	333	-0-	-39 B	-281	333 3		N	-0-			-0-
01	372 #	319	-0-	-53 B	-334	319 3		N	-0-			-0-
02	336 #	265	-0-	-71 B	-405	265 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-216	CANCELLED UNDERAGE ->		-189					
03	341 #	310	-0-	-31 B	-247	310 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

10	31 #	22	-0-	-9 B	-15	22 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-19	26 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-20	30 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-25	26 3		Y	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-29	24 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-6					
03	31 #	28	-0-	-3 B	-26	28 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

10	279 #	203	-0-	-76 B	-109	203 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	220	-0-	-50 B	-159	220 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	247	-0-	-32 B	-191	247 3		Y	-0-			-0-
01	279 #	237	-0-	-42 B	-233	237 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	260	-0-	36 B	-197	260 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197								
03	248 #	246	-0-	-2 B	-199	246 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

10	1240 #	378	-0-	-862 B	-6048	378 3		N	-0-			-0-
11	1200 #	955	-0-	-245 B	-6293	955 3		N	-0-			-0-
12	1240 #	910	-0-	-330 B	-6623	910 3		N	-0-			-0-
01	1116 #	556	-0-	-560 B	-7183	556 3		N	-0-			-0-
02	896 #	686	-0-	-210 B	-7393	686 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3008	CANCELLED UNDERAGE ->		-4385					
03	992 #	788	-0-	-204 B	-3212	788 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	65	-0-	-121 B	-1036	65 3		N	-0-			-0-
11	150 #	67	-0-	-83 B	-1119	67 3		N	-0-			-0-
12	155 #	59	-0-	-96 B	-1215	59 3		N	-0-			-0-
01	155 #	94	-0-	-61 B	-1276	94 3		N	-0-			-0-
02	84 #	155	-0-	71 B	-1205	155 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-466	CANCELLED UNDERAGE ->			-739						
03	62 #	210	-0-	148 B	-318	210 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

10	INC G-10	349	-0-	349 B	112	349 3		Y	-0-			-0-
11	425 R	313	-0-	-112 B	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
12	359 R	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
01	341 #	291	-0-	-50 B	-50	291 3		Y	-0-			-0-
02	308 #	304	-0-	-4 B	-54	304 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-54										
03	372 #	393	-0-	21 B	-33	393 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

10	155 #	145	-0-	-10 B	-825	145 3		Y	-0-			-0-
11	150 #	130	-0-	-20 B	-845	130 3		Y	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5 B	-850	150 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	121	-0-	-34 B	-884	121 3		Y	-0-			-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-900	124 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-85	CANCELLED UNDERAGE ->			-815						
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

10	713 #	229	-0-	-484 B	-1575	229 3		Y	-0-			-0-
11	570 #	268	-0-	-302 B	-1877	268 3		Y	-0-			-0-
12	589 #	255	-0-	-334 B	-2211	255 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	177	-0-	-381 B	-2592	167 3	10 9	Y	9	5 1		4
02	336 #	179	-0-	-157 B	-2749	172 3	7 9	Y	6	4 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1658	CANCELLED UNDERAGE ->			-1091						
03	279 #	160	-0-	-119 B	-1777	160 3		Y	-0-	6 1		-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

10	31 #	29	-0-	-2 B	-18	29 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-22	26 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	34	-0-	3 B	-19	34 3		Y	-0-			-0-
01	55 R	74	-0-	19 B	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
02	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 #	88	-0-	-346 B	-952	88	3			N	-0-					-0-
11	300 #	83	-0-	-217 B	-1169	83	3			N	-0-					-0-
12	310 #	54	-0-	-256 B	-1425	54	3			N	-0-					-0-
01	186 #	28	-0-	-158 B	-1583	28	3			N	-0-					-0-
02	84 #	62	-0-	-22 B	-1605	55	3	7	9	N	6	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1330	CANCELLED UNDERAGE ->		-275									
03	93 #	117	-0-	24 B	-1306	98	3	19	9	N	17	17	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	458	-0-	-7 B	-2215	458	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	410	-0-	-10 B	-2225	410	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	409	-0-	-87 B	-2312	409	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	253	-0-	-243 B	-2555	253	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	237	-0-	-211 B	-2766	237	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-558	CANCELLED UNDERAGE ->		-2208									
03	465 #	210	-0-	-255 B	-813	210	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	28	-0-	-3 B	-17	28	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-21	26	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-27	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16 B	-43	15	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7 B	-50	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->		-14									
03	31 #	22	-0-	-9 B	-45	22	3			Y	-0-					-0-

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
10	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	84	-0-	-6 B	-6	84	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-18	81	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	62	-0-	-31 B	-49	62	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	101	-0-	17 B	-32	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32												
03	93 #	79	-0-	-14 B	-46	79	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	456	-0-	456 B	1082	419	3	37	9	Y	34	35	1			1
11	1382 R	300	-0-	-1082 B	-0-	263	3	37	9	Y	34	34	1			1
12	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	276	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	682 #	268	-0-	-414 B	-414	228	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	616 #	289	-0-	-327 B	-741	257	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-741												
03	310 #	333	-0-	23 B	-718	296	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 #	974	-0-	13 B	-157	974	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	893	-0-	23 B	-134	893	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	959	-0-	-2 B	-136	959	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	660	-0-	-301 B	-437	660	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	715	-0-	-153 B	-590	715	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-456	CANCELLED UNDERAGE ->		-134									
03	961 #	600	-0-	-361 B	-817	600	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

10	961 #	778	-0-	-183 B	-1113	778	3			Y	-0-					-0-
11	1020 #	944	-0-	-76 B	-1189	944	3			Y	-0-					-0-
12	1054 #	1089	-0-	35 B	-1154	1089	3			Y	-0-					-0-
01	1054 #	639	-0-	-415 B	-1569	639	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	660	-0-	-208 B	-1777	660	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -882 CANCELLED UNDERAGE -> -895																
03	1085 #	622	-0-	-463 B	-1345	622	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

10	806 #	499	-0-	-307 B	-1050	499	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	701	-0-	221 B	-829	701	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	608	-0-	112 B	-717	602	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	496 #	544	-0-	48 B	-669	508	3	36	9	Y	33	29	1			4
02	644 #	468	-0-	-176 B	-845	468	3			Y	-0-	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -483 CANCELLED UNDERAGE -> -362																
03	713 #	534	-0-	-179 B	-662	534	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

10	124 #	158	-0-	34 B	-688	158	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	140	-0-	20 B	-668	140	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	135	-0-	-20 B	-688	135	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	102	-0-	-53 B	-741	102	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	104	-0-	-36 B	-777	104	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -668																
03	INC G-10	131	-0-	131 B	22	131	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

10	837 #	792	-0-	-45 B	-1044	792	3			Y	-0-					-0-
11	750 #	700	-0-	-50 B	-1094	700	3			Y	-0-					-0-
12	775 #	678	-0-	-97 B	-1191	676	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	806 #	549	-0-	-257 B	-1448	509	3	40	9	Y	36	31	1			5
02	728 #	544	-0-	-184 B	-1632	513	3	31	9	Y	28	31	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -633 CANCELLED UNDERAGE -> -999																
03	775 #	593	-0-	-182 B	-815	576	3	17	9	Y	15	16	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

10	INC G-10	145	-0-	145 B	-349	145	3			Y	-0-					-0-
11	0 #	130	-0-	130 B	-219	130	3			Y	-0-					-0-
12	0 #	150	-0-	150 B	-69	150	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	121	-0-	-34 B	-103	121	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-119	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50 CANCELLED UNDERAGE -> -69																
03	155 #	133	-0-	-22 B	-72	133	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	82	-0-	-631 B	-1215	82	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	74	-0-	-616 B	-1831	74	3			Y	-0-					-0-
12	775 #	837	-0-	62 B	-1769	831	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	775 #	731	-0-	-44 B	-1813	691	3	40	9	Y	36	31	1			5
02	700 #	779	-0-	79 B	-1734	747	3	32	9	Y	29	32	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1291	CANCELLED UNDERAGE ->		-443									
03	837 #	719	-0-	-118 B	-1409	682	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

10	899 #	57	-0-	-842 B	-2804	57	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	79	-0-	-281 B	-3085	79	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	71	-0-	-53 B	-3138	71	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	32	-0-	-92 B	-3230	32	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7 B	-3237	77	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1275	CANCELLED UNDERAGE ->		-1962									
03	93 #	105	-0-	12 B	-1263	105	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

10	93 #	95	-0-	2 B	-127	95	3			N	-0-					-0-
11	90 #	84	-0-	-6 B	-133	84	3			N	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-145	81	3			N	-0-					-0-
01	93 #	61	-0-	-32 B	-177	61	3			N	-0-					-0-
02	84 #	62	-0-	-22 B	-199	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-127									
03	93 #	79	-0-	-14 B	-86	79	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

10	527 #	455	-0-	-72 B	-155	455	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	372	-0-	-78 B	-233	372	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	292	-0-	-235 B	-468	292	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	253	-0-	-274 B	-742	253	3			Y	-0-					-0-
02	476 #	286	-0-	-190 B	-932	286	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-849	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
03	310 #	300	-0-	-10 B	-859	300	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

10	527 #	278	-0-	-249 B	-249	278	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	235	-0-	-275 B	-524	235	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	235	-0-	-292 B	-816	235	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	181	-0-	-253 B	-1069	181	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	196	-0-	-112 B	-1181	196	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1181												
03	T. A.	203	-0-	203 B	-978	203	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

10	589 #	501	-0-	-88 B	-379	501	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	399	-0-	-291 B	-670	399	3			Y	-0-					-0-
12	713 #	500	-0-	-213 B	-883	500	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	353	-0-	-360 B	-1243	353	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	441	-0-	-91 B	-1334	441	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1043	CANCELLED UNDERAGE ->		-291									
03	496 #	290	-0-	-206 B	-1249	290	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697 #	2846	-0-	149 B	-1564	2842	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2610 #	2354	-0-	-256 B	-1820	2351	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2883 #	1944	-0-	-939 B	-2759	1940	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2883 #	1370	-0-	-1513 B	-4272	1367	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2604 #	1555	-0-	-1049 B	-5321	1552	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3757		CANCELLED UNDERAGE ->		-1564										
03	2170 #	1868	-0-	-302 B	-4059	1865	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 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
10	1798 #	1865	-0-	67 B	-1006	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1740 #	1651	-0-	-89 B	-1095	1651	3			Y	-0-					-0-
12	1798 #	1920	-0-	122 B	-973	1920	3			Y	-0-					-0-
01	1860 #	1267	-0-	-593 B	-1566	1267	3			Y	-0-					-0-
02	1680 #	1449	-0-	-231 B	-1797	1449	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-913		CANCELLED UNDERAGE ->		-884										
03	1922 #	1652	-0-	-270 B	-1183	1652	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 #	1071	-0-	-138 B	-577	1071	3			N	-0-					-0-
11	1170 #	1014	-0-	-156 B	-733	1014	3			N	-0-					-0-
12	1209 #	1053	-0-	-156 B	-889	1053	3			N	-0-					-0-
01	1178 #	956	-0-	-222 B	-1111	956	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	772	-0-	-292 B	-1403	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-964		CANCELLED UNDERAGE ->		-439										
03	1085 #	855	-0-	-230 B	-1194	855	3			N	-0-					-0-

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
10	124 #	26	-0-	-98 B	-98	26	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	22	-0-	-98 B	-196	22	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-204	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-215	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-221	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-221														
03	31 #	26	-0-	-5 B	-226	26	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	29	-0-	-2 B	-48	29	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-53	30	3			N	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7 B	-60	24	3			N	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-63	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-23		CANCELLED UNDERAGE ->		-40										
03	31 #	27	-0-	-4 B	-27	27	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 #	311	-0-	218 B	-347	311	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	399	-0-	309 B	-38	399	3			Y	-0-					-0-
12	400 R	438	-0-	38 B	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	434 #	190	-0-	-244 B	-244	190	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	852	-0-	-78 B	-566	852	3	N	-0-			-0-
11	900 #	858	-0-	-42 B	-608	858	3	N	-0-			-0-
12	930 #	870	-0-	-60 B	-668	870	3	N	-0-			-0-
01	899 #	862	-0-	-37 B	-705	862	3	N	-0-			-0-
02	812 #	785	-0-	-27 B	-732	785	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-280	CANCELLED UNDERAGE ->		-452						
03	899 #	888	-0-	-11 B	-291	888	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

10	31 #	28	-0-	-3 B	-140	28	3	N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-144	26	3	N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-150	25	3	N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16 B	-166	15	3	N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7 B	-173	21	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-132						
03	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

10	589 #	286	-0-	-303 B	-325	286	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	464	-0-	-46 B	-371	464	3	Y	-0-			-0-
12	527 #	682	-0-	155 B	-216	682	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	448	-0-	14 B	-202	448	3	Y	-0-			-0-
02	420 #	312	-0-	-108 B	-310	312	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-310									
03	682 #	250	-0-	-432 B	-742	250	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

10	1364 #	1251	-0-	-113 B	-657	1251	3	N	-0-			-0-
11	1320 #	1214	-0-	-106 B	-763	1214	3	N	-0-			-0-
12	1364 #	1276	-0-	-88 B	-851	1276	3	N	-0-			-0-
01	1333 #	1207	-0-	-126 B	-977	1207	3	N	-0-			-0-
02	1204 #	1093	-0-	-111 B	-1088	1093	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-545	CANCELLED UNDERAGE ->		-543						
03	1271 #	1206	-0-	-65 B	-610	1206	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1831						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

10	744 #	660	-0-	-84 B	-319	660	3	N	-0-			-0-
11	720 #	641	-0-	-79 B	-398	641	3	N	-0-			-0-
12	744 #	622	-0-	-122 B	-520	622	3	N	-0-			-0-
01	744 #	573	-0-	-171 B	-691	573	3	N	-0-			-0-
02	644 #	492	-0-	-152 B	-843	492	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-608	CANCELLED UNDERAGE ->		-235						
03	651 #	577	-0-	-74 B	-682	577	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 #	409	-0-	-87 B	-87	372 3	37 9	Y	34	35 1		1
11	480 #	443	-0-	-37 B	-124	406 3	37 9	Y	34	34 1		1
12	496 #	461	-0-	-35 B	-159	419 3	42 9	Y	38	36 1		3
01	496 #	403	-0-	-93 B	-252	363 3	40 9	Y	36	34 1		5
02	448 #	362	-0-	-86 B	-338	330 3	32 9	Y	29	32 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338												
03	434 #	411	-0-	-23 B	-361	374 3	37 9	Y	34	34 1		2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

10	372 #	304	-0-	-68 B	-255	304 3		N	-0-			-0-
11	360 #	287	-0-	-73 B	-328	287 3		N	-0-			-0-
12	372 #	293	-0-	-79 B	-407	293 3		N	-0-			-0-
01	341 #	337	-0-	-4 B	-411	337 3		N	-0-			-0-
02	308 #	286	-0-	-22 B	-433	286 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -177												
03	310 #	317	-0-	7 B	-249	317 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

10	1085 #	978	-0-	-107 B	-107	941 3	37 9	Y	34	35 1		1
11	990 #	765	-0-	-225 B	-332	728 3	37 9	Y	34	34 1		1
12	1023 #	647	-0-	-376 B	-708	605 3	42 9	Y	38	36 1		3
01	992 #	506	-0-	-486 B	-1194	466 3	40 9	Y	36	34 1		5
02	896 #	485	-0-	-411 B	-1605	453 3	32 9	Y	29	32 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1605												
03	558 #	549	-0-	-9 B	-1614	537 3	12 9	Y	11	12 1		1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

10	1519 #	1399	-0-	-120 B	-454	1399 3		N	-0-			-0-
11	1470 #	1381	-0-	-89 B	-543	1381 3		N	-0-			-0-
12	1519 #	1375	-0-	-144 B	-687	1375 3		N	-0-			-0-
01	1457 #	1380	-0-	-77 B	-764	1380 3		N	-0-			-0-
02	1316 #	1197	-0-	-119 B	-883	1197 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549 CANCELLED UNDERAGE -> -334												
03	1426 #	1388	-0-	-38 B	-587	1388 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 #	99	-0-	-304 B	-1520	99	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	122	-0-	-148 B	-1668	122	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	148	-0-	-131 B	-1799	148	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	100	-0-	-179 B	-1978	100	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	140	-0-	-28 B	-2006	140	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-790	CANCELLED UNDERAGE ->		-1216							
03	155 #	246	-0-	91 B	-699	246	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

10	372 #	349	-0-	-23 B	-132	349	3		N	-0-			-0-
11	360 #	342	-0-	-18 B	-150	342	3		N	-0-			-0-
12	372 #	338	-0-	-34 B	-184	338	3		N	-0-			-0-
01	372 #	310	-0-	-62 B	-246	310	3		N	-0-			-0-
02	336 #	288	-0-	-48 B	-294	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-109							
03	341 #	308	-0-	-33 B	-218	308	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

10	1240 #	1184	-0-	-56 B	-284	1184	3		N	-0-			-0-
11	1200 #	1180	-0-	-20 B	-304	1180	3		N	-0-			-0-
12	1240 #	1200	-0-	-40 B	-344	1200	3		N	-0-			-0-
01	1209 #	1184	-0-	-25 B	-369	1184	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	1045	-0-	-47 B	-416	1045	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-228							
03	1209 #	1152	-0-	-57 B	-245	1152	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

10	1178 #	1075	-0-	-103 B	-445	1075	3		N	-0-			-0-
11	1140 #	1070	-0-	-70 B	-515	1070	3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1083	-0-	-95 B	-610	1083	3		N	-0-			-0-
01	1147 #	1045	-0-	-102 B	-712	1045	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	899	-0-	-137 B	-849	899	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-507	CANCELLED UNDERAGE ->		-342							
03	1116 #	1003	-0-	-113 B	-620	1003	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

10	310 #	284	-0-	-26 B	-255	284	3		N	-0-			-0-
11	300 #	265	-0-	-35 B	-290	265	3		N	-0-			-0-
12	310 #	231	-0-	-79 B	-369	231	3		N	-0-			-0-
01	310 #	142	-0-	-168 B	-537	142	3		N	-0-			-0-
02	280 #	161	-0-	-119 B	-656	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-427	CANCELLED UNDERAGE ->		-229							
03	279 #	222	-0-	-57 B	-484	222	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 #	448	-0-	-48 B	-79	448	3			Y	-0-					24
11	480 #	434	-0-	-46 B	-125	434	3			Y	-0-					24
12	496 #	447	-0-	-49 B	-174	447	3			Y	-0-					24
01	465 #	442	-0-	-23 B	-197	442	3			Y	-0-					24
02	420 #	397	-0-	-23 B	-220	397	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-204		CANCELLED UNDERAGE ->		-16										
03	434 #	439	-0-	5 B	-199	439	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

10	806 #	727	-0-	-79 B	-160	727	3			Y	-0-					54
11	780 #	700	-0-	-80 B	-240	700	3			Y	-0-					54
12	806 #	723	-0-	-83 B	-323	723	3			Y	-0-					54
01	744 #	715	-0-	-29 B	-352	715	3			Y	-0-					54
02	672 #	645	-0-	-27 B	-379	645	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-341		CANCELLED UNDERAGE ->		-38										
03	713 #	666	-0-	-47 B	-388	666	3			Y	-0-					54

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

10	2821 #	2538	-0-	-283 B	-3601	2538	2			N	-0-					-0-
11	2730 #	1862	-0-	-868 B	-4469	1862	2			N	-0-					-0-
12	2821 #	147	-0-	-2674 B	-7143	144	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	2635 #	2889	-0-	254 B	-6889	2780	2	109	9	N	99	98	1			1
02	2296 #	1699	-0-	-597 B	-7486	1616	2	83	9	N	75	75	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4770		CANCELLED UNDERAGE ->		-2716										
03	2542 #	NO RPT	-0-	-2542 B	-7312					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

10	1178 #	249	-0-	-929 B	-1567	249	2			Y	-0-					-0-
11	1140 #	216	-0-	-924 B	-2491	216	2			Y	-0-					-0-
12	1116 #	84	-0-	-1032 B	-3523	84	2			Y	-0-					-0-
01	992 #	589	-0-	-403 B	-3926	589	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	594	-0-	34 B	-3892	594	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3892														
03 INC G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-3892					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	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

10	930 #	518	-0-	-412 B	-1704	518	2			N	-0-					-0-
11	900 #	820	-0-	-80 B	-1784	820	2			N	-0-					-0-
12	930 #	544	-0-	-386 B	-2170	544	2			N	-0-					-0-
01	868 #	841	-0-	-27 B	-2197	841	2			N	-0-					-0-
02	756 #	497	-0-	-259 B	-2456	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1426		CANCELLED UNDERAGE ->		-1030										
03	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-2263					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 #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	950	-0-	764 B	-7965	950	2		N	-0-			-0-
11	1320 #	1207	-0-	-113 B	-8078	1207	2		N	-0-			-0-
12	2015 #	2	-0-	-2013 B	-10091	2	2		N	-0-			-0-
01	2015 #	1808	-0-	-207 B	-10298	1808	2		N	-0-			-0-
02	1820 #	1574	-0-	-246 B	-10544	1574	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2896 CANCELLED UNDERAGE -> -7648													
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-4136				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

10	310 #	661	-0-	351 B	-3579	661	2		N	-0-			-0-
11	750 #	1197	-0-	447 B	-3132	1197	2		N	-0-			-0-
12	1116 #	255	-0-	-861 B	-3993	255	2		N	-0-			-0-
01	1116 #	585	-0-	-531 B	-4524	585	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	198	-0-	-922 B	-5446	198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2314 CANCELLED UNDERAGE -> -3132													
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-3554				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

10	155 #	66	-0-	-89 B	-2530	66	2		N	-0-			-0-
11	0 #	429	-0-	429 B	-2101	429	2		N	-0-			-0-
12	0 #	225	-0-	225 B	-1876	225	2		N	-0-			-0-
01	62 #	385	-0-	323 B	-1553	385	2		N	-0-			-0-
02	392 #	182	-0-	-210 B	-1763	182	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -599 CANCELLED UNDERAGE -> -1164													
03	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-1033				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

10	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11	570 #	95	-0-	-475 B	-475	95	2		N	-0-			-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1064				N	-0-			-0-
01	589 #	936	-0-	347 B	-717	936	2		N	-0-			-0-
02	980 R	1697	-0-	717 B	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-589				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

10	1457 #	1385	-0-	-72 B	-145	1385	2		Y	-0-			-0-
11	1380 #	1310	-0-	-70 B	-215	1310	2		Y	-0-			-0-
12	1426 #	1393	-0-	-33 B	-248	1393	2		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1267	-0-	-128 B	-376	1267	2		Y	-0-			-0-
02	1260 #	1097	-0-	-163 B	-539	1097	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -539													
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-1934				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	744 #	422	-0-	-322 B	-322	422	2		Y	-0-			-0-
11	720 #	548	-0-	-172 B	-494	548	2		Y	-0-			-0-
12	744 #	58	-0-	-686 B	-1180	58	2		Y	-0-			-0-
01	744 #	263	-0-	-481 B	-1661	263	2		Y	-0-			-0-
02	672 #	536	-0-	-136 B	-1797	536	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1797													
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-2355				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 #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 #	730	-0-	-231 B	-1196	730	2			N	-0-					-0-
11	930 #	708	-0-	-222 B	-1418	708	2			N	-0-					-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2379					N	-0-					-0-
01	806 #	460	-0-	-346 B	-2725	460	2			N	-0-					-0-
02	672 #	695	-0-	23 B	-2702	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1780 CANCELLED UNDERAGE -> -922																
03	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2524					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	837 #	506	-0-	-331 B	-382	290	2	185	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
11	810 #	453	-0-	-357 B	-739	405	2	13	4	Y	32	31	1			1
						35	9									
12	837 #	463	-0-	-374 B	-1113	405	2	27	4	Y	28	29	1			-0-
						31	9									
01	620 #	602	-0-	-18 B	-1131	585	2	4	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
02	476 #	633	-0-	157 B	-974	621	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -974																
03	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1470					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

10	930 #	898	-0-	-32 B	-303	883	2	15	9	N	14	13	1			1
11	900 #	911	-0-	11 B	-292	888	2	23	9	N	21	20	1			2
12	930 #	922	-0-	-8 B	-300	900	2	22	9	N	20	21	1			1
01	930 #	845	-0-	-85 B	-385	824	2	21	9	N	19	16	1			4
02	840 #	864	-0-	24 B	-361	846	2	18	9	N	16	15	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -236																
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1055					N	NO RPT					5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	310 #	250	-0-	-60 B	-130	250	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	260	-0-	-40 B	-170	260	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	3	-0-	-307 B	-477	3	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	257	-0-	-22 B	-499	257	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	321	-0-	69 B	-430	321	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -430																
03	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-709					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

10	527 #	450	-0-	-77 B	-663	426	2	24	9	N	22	22	1			-0-
11	510 #	391	-0-	-119 B	-782	367	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	527 #	73	-0-	-454 B	-1236	54	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	465 #	472	-0-	7 B	-1229	452	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	420 #	231	-0-	-189 B	-1418	216	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -867 CANCELLED UNDERAGE -> -551																
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1332					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

10	1241 R	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
11	1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1374 R	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1636 R	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-1333					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 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
10	806 #	779	-0-	-27 B	-27	750	2	29	9	Y	26	26	1			2
11	780 #	721	-0-	-59 B	-86	698	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	806 #	813	-0-	7 B	-79	787	2	26	9	Y	24	24	1			2
01	806 #	733	-0-	-73 B	-152	709	2	24	9	Y	22	19	1			5
02	728 #	662	-0-	-66 B	-218	644	2	18	9	Y	16	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -218																
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-1024					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

10	1085 #	775	-0-	-310 B	-631	775	2			Y	-0-					-0-
11	1050 #	991	-0-	-59 B	-690	991	2			Y	-0-					-0-
12	1085 #	431	-0-	-654 B	-1344	424	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	992 #	917	-0-	-75 B	-1419	893	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	924 #	885	-0-	-39 B	-1458	854	2	31	9	Y	28	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1458																
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-2481					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

10	0 #	172	-0-	172 B	-8070	172	2			N	-0-					-0-
11	0 #	32	-0-	32 B	-8038	32	2			N	-0-					-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-8042					N	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186 B	-8228					N	-0-					-0-
02	168 #	108	-0-	-60 B	-8288	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1506 CANCELLED UNDERAGE -> -6782																
03	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-1692					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

10	682 #	319	-0-	-363 B	-1537	319	2			N	-0-					-0-
11	660 #	52	-0-	-608 B	-2145	52	2			N	-0-					-0-
12	682 #	24	-0-	-658 B	-2803	24	2			N	-0-					-0-
01	651 #	370	-0-	-281 B	-3084	369	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	364 #	614	-0-	250 B	-2834	599	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2071 CANCELLED UNDERAGE -> -763																
03	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-2381					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

10	155 #	453	-0-	298 B	-9502	453	2			N	-0-					-0-
11	1860 #	1502	-0-	-358 B	-9860	1502	2			N	-0-					-0-
12	1922 #	657	-0-	-1265 B	-11125	657	2			N	-0-					-0-
01	1922 #	1423	-0-	-499 B	-11624	1423	2			N	-0-					-0-
02	1400 #	520	-0-	-880 B	-12504	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471 CANCELLED UNDERAGE -> -8033																
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550 B	-6021					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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 #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	-0-	-0-	-310 B	-790					Y	-0-					-0-
11	300 #	194	-0-	-106 B	-896	194	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-1064					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1064					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 #	967	-0-	-366 B	-633	967	2			Y	-0-					-0-
11	1380 #	473	-0-	-907 B	-1540	473	2			Y	-0-					-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-2966					Y	-0-					-0-
01	1426 #	1190	-0-	-236 B	-3202	1190	2			Y	-0-					-0-
02	952 #	921	-0-	-31 B	-3233	921	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3233																
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-4194					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	210	-0-	-7 B	-3483	208	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	210 #	19	-0-	-191 B	-3674	19	2			N	-0-					-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279 B	-3953					N	-0-					-0-
01	279 #	125	-0-	-154 B	-4107	125	2			N	-0-					-0-
02	252 #	185	-0-	-67 B	-4174	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -698 CANCELLED UNDERAGE -> -3476																
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-915					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573 #	26	-0-	-2547 B	-5037	26	2			N	-0-					-0-
11	2490 #	75	-0-	-2415 B	-7452	75	2			N	-0-					-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-10025					N	-0-					-0-
01	31 #	1	-0-	-30 B	-10055	1	2			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-10139					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10139																
03	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-10232					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
10	3906 #	3633	-0-	-273 B	-360	3633	2			Y	-0-					-0-
11	3780 #	3270	-0-	-510 B	-870	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3906 #	3805	-0-	-101 B	-971	3805	2			Y	-0-					-0-
01	3813 #	3314	-0-	-499 B	-1470	3314	2			Y	-0-					-0-
02	3416 #	2643	-0-	-773 B	-2243	2643	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2243																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2243					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
10	651 #	557	-0-	-94 B	-259	557	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	442	-0-	-188 B	-447	442	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	69	-0-	-489 B	-936	69	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	659	-0-	101 B	-835	659	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	515	-0-	11 B	-824	515	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -824																
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1382					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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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

10	217 #	70	-0-	-147	B	-1759	70	2		N	-0-			-0-
11	360 #	485	-0-	125	B	-1634	485	2		N	-0-			-0-
12	372 #	202	-0-	-170	B	-1804	202	2		N	-0-			-0-
01	372 #	458	-0-	86	B	-1718	458	2		N	-0-			-0-
02	448 #	279	-0-	-169	B	-1887	279	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -486 CANCELLED UNDERAGE -> -1401														
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-982				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	868 #	384	-0-	-484	B	-1756	384	2		N	-0-			-0-
11	840 #	64	-0-	-776	B	-2532	64	2		N	-0-			-0-
12	868 #	18	-0-	-850	B	-3382	18	2		N	-0-			-0-
01	837 #	388	-0-	-449	B	-3831	388	2		N	-0-			-0-
02	476 #	685	-0-	209	B	-3622	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2739 CANCELLED UNDERAGE -> -883														
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-3111				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

10	477 R	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	28	-0-	-251	B	-251	28	2		Y	-0-			-0-
01	465 #	481	-0-	16	B	-235	481	2		Y	-0-			-0-
02	420 #	93	-0-	-327	B	-562	93	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -562														
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-562				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

10	124 #	582	-0-	458	B	-3203	582	2		N	-0-			-0-
11	1110 #	798	-0-	-312	B	-3515	798	2		N	-0-			-0-
12	1395 #	1	-0-	-1394	B	-4909	1	2		N	-0-			-0-
01	1395 #	58	-0-	-1337	B	-6246	58	2		N	-0-			-0-
02	1260 #	1073	-0-	-187	B	-6433	1073	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3230 CANCELLED UNDERAGE -> -3203														
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	B	-4067				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	899 #	565	-0-	-334	B	-577	508	2	57 9	Y	52	53 1		-0-
11	870 #	159	-0-	-711	B	-1288	157	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	775 #	71	-0-	-704	B	-1992	71	2		Y	-0-			-0-
01	775 #	111	-0-	-664	B	-2656	111	2		Y	-0-			-0-
02	588 #	785	-0-	197	B	-2459	727	2	58 9	Y	53	52 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2459														
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-3017				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 #: 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
10	10 #	421	-0-	411 B	-1738	421	2			N	-0-					-0-
11	450 #	179	-0-	-271 B	-2009	179	2			N	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465 B	-2474					N	-0-					-0-
01	465 #	1054	-0-	589 B	-1885	1054	2			N	-0-					-0-
02	392 #	461	-0-	69 B	-1816	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090 CANCELLED UNDERAGE -> -726																
03	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-1524					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

10	93 #	21	-0-	-72 B	-162	4	2	17	9	Y	15	14	1			1
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-252					Y	18	18	1			1
12	15 #	20	-0-	5 B	-247	1	2	19	9	Y	17	17	1			1
01	31 #	17	-0-	-14 B	-261	8	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-289					Y	6	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -289																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-289					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	1488 #	298	-0-	-1190 B	-2774	298	2			N	-0-					-0-
11	1440 #	997	-0-	-443 B	-3217	997	2			N	-0-					-0-
12	1488 #	595	-0-	-893 B	-4110	595	2			N	-0-					-0-
01	1209 #	1136	-0-	-73 B	-4183	1136	2			N	-0-					-0-
02	924 #	737	-0-	-187 B	-4370	737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3017 CANCELLED UNDERAGE -> -1353																
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-4040					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	124 #	51	-0-	-73 B	-309	51	2			N	-0-					-0-
11	120 #	90	-0-	-30 B	-339	90	2			N	-0-					-0-
12	124 #	48	-0-	-76 B	-415	48	2			N	-0-					-0-
01	124 #	105	-0-	-19 B	-434	105	2			N	-0-					-0-
02	84 #	59	-0-	-25 B	-459	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -205																
03	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-347					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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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 #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	813	-0-	-272 B	-1845	813	2		N	-0-			-0-
11	1050 #	724	-0-	-326 B	-2171	724	2		N	-0-			-0-
12	899 #	674	-0-	-225 B	-2396	674	2		N	-0-			-0-
01	837 #	788	-0-	-49 B	-2445	788	2		N	-0-			-0-
02	728 #	622	-0-	-106 B	-2551	622	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1258	CANCELLED UNDERAGE ->		-1293								
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-2064				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	713 #	678	-0-	-35 B	-1352	678	2		N	-0-			-0-
11	930 #	540	-0-	-390 B	-1742	540	2		N	-0-			-0-
12	992 #	359	-0-	-633 B	-2375	359	2		N	-0-			-0-
01	992 #	712	-0-	-280 B	-2655	712	2		N	-0-			-0-
02	896 #	405	-0-	-491 B	-3146	405	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1829	CANCELLED UNDERAGE ->		-1317								
03	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-2511				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

10	744 #	424	-0-	-320 B	-1888	424	2		N	-0-			-0-
11	720 #	646	-0-	-74 B	-1962	646	2		N	-0-			-0-
12	744 #	451	-0-	-293 B	-2255	451	2		N	-0-			-0-
01	682 #	710	-0-	28 B	-2227	710	2		N	-0-			-0-
02	616 #	408	-0-	-208 B	-2435	408	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1133	CANCELLED UNDERAGE ->		-1302								
03	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1815				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

10	341 #	396	-0-	55 B	-5809	396	2		N	-0-			-0-
11	330 #	262	-0-	-68 B	-5877	262	2		N	-0-			-0-
12	434 #	15	-0-	-419 B	-6296	15	2		N	-0-			-0-
01	434 #	47	-0-	-387 B	-6683	47	2		N	-0-			-0-
02	392 #	251	-0-	-141 B	-6824	251	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1037	CANCELLED UNDERAGE ->		-5787								
03	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1440				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

10	465 #	589	-0-	124 B	-6606	589	2		N	-0-			-0-
11	570 #	579	-0-	9 B	-6597	579	2		N	-0-			-0-
12	589 #	1	-0-	-588 B	-7185	1	2		N	-0-			-0-
01	589 #	679	-0-	90 B	-7095	679	2		N	-0-			-0-
02	532 #	292	-0-	-240 B	-7335	292	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1725	CANCELLED UNDERAGE ->		-5610								
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-2314				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

10	31 #	8	-0-	-23 B	-289	8	2		N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18 B	-307	12	2		N	-0-			-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-331	7	2		N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16 B	-347	15	2		N	-0-			-0-
02	28 #	8	-0-	-20 B	-367	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-236								
03	12 #	NO RPT	-0-	-12 B	-143				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 #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	-0-	-0-	-279 B	-549					Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270 B	-819					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-819					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-819					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-819					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -819																	
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-819					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	#	411	-0-	-643 B	-4772	411	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	1008	-0-	-12 B	-4784	1008	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	621	-0-	-433 B	-5217	621	2			N	-0-					-0-
01	1023	#	1056	-0-	33 B	-5184	1056	2			N	-0-					-0-
02	952	#	505	-0-	-447 B	-5631	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2388 CANCELLED UNDERAGE -> -3243																	
03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054 B	-3442					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	#	66	-0-	58 B	-2635	66	2			N	-0-					-0-
11	5	#	6	-0-	1 B	-2634	6	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2665					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62 B	-2727					N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12 B	-2739	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -2634																	
03	62	#	NO RPT	-0-	-62 B	-167					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
10	998	R	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1476	R	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372 B	-372					N	-0-					-0-
01	372	#	276	-0-	-96 B	-468	276	2			N	-0-					-0-
02	990	R	1458	-0-	468 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-372					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
10	93	#	186	-0-	93 B	-444	186	2			N	-0-					-0-
11	120	#	181	-0-	61 B	-383	181	2			N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-507					N	-0-					-0-
01	186	#	218	-0-	32 B	-475	218	2			N	-0-					-0-
02	168	#	70	-0-	-98 B	-573	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234 CANCELLED UNDERAGE -> -339																	
03	186	#	NO RPT	-0-	-186 B	-420					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 #: 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
10	899 #	822	-0-	-77 B	-1588	807	2	15	9	N	14	14	1			-0-
11	870 #	52	-0-	-818 B	-2406	52	2			N	-0-					-0-
12	899 #	16	-0-	-883 B	-3289	16	2			N	-0-					-0-
01	837 #	493	-0-	-344 B	-3633	493	2			N	-0-					-0-
02	756 #	607	-0-	-149 B	-3782	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2385	CANCELLED UNDERAGE ->		-1397										
03	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-3222					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
10	93 #	715	-0-	622 B	-3499	689	2	26	9	N	24	25	1			1
11	750 #	1096	-0-	346 B	-3153	1073	2	23	9	N	21	21	1			1
12	775 #	-0-	-0-	-775 B	-3928					N	-0-	1	1			-0-
01	775 #	867	-0-	92 B	-3836	836	2	31	9	N	28	27	1			1
02	1036 #	331	-0-	-705 B	-4541	322	2	9	9	N	8	9	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2008	CANCELLED UNDERAGE ->		-2533										
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-3155					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	97	-0-	35 B	-4751	97	2			N	-0-					-0-
11	60 #	116	-0-	56 B	-4695	116	2			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-4757					N	-0-					-0-
01	93 #	34	-0-	-59 B	-4816	34	2			N	-0-					-0-
02	112 #	174	-0-	62 B	-4754	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-956	CANCELLED UNDERAGE ->		-3798										
03	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-1080					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	-0-	-0-	-279 B	-6329					N	-0-					-0-
11	270 #	30	-0-	-240 B	-6569	30	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-6755					N	-0-					-0-
01	186 #	717	-0-	531 B	-6224	717	2			N	-0-					-0-
02	28 #	75	-0-	47 B	-6177	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1365	CANCELLED UNDERAGE ->		-4812										
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-1396					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
10	744 #	409	-0-	-335 B	-1415	409	2			N	-0-					-0-
11	720 #	660	-0-	-60 B	-1475	660	2			N	-0-					-0-
12	744 #	427	-0-	-317 B	-1792	427	2			N	-0-					-0-
01	682 #	699	-0-	17 B	-1775	699	2			N	-0-					-0-
02	616 #	421	-0-	-195 B	-1970	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1088	CANCELLED UNDERAGE ->		-882										
03	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1770					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
10	713 #	549	-0-	-164 B	-902	549	2			N	-0-					-0-
11	690 #	410	-0-	-280 B	-1182	410	2			N	-0-					-0-
12	651 #	41	-0-	-610 B	-1792	41	2			N	-0-					-0-
01	558 #	867	-0-	309 B	-1483	867	2			N	-0-					-0-
02	504 #	474	-0-	-30 B	-1513	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1309	CANCELLED UNDERAGE ->		-204										
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1867					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 #: 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
10	1302 #	1072	-0-	-230 B	-1697	1053	2	19	9	N	17	17	1			-0-
11	1260 #	936	-0-	-324 B	-2021	918	2	18	9	N	16	16	1			-0-
12	1209 #	107	-0-	-1102 B	-3123	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1147 #	1245	-0-	98 B	-3025	1233	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	980 #	886	-0-	-94 B	-3119	877	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2074 CANCELLED UNDERAGE -> -1045																
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-3159					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

10	2976 #	2764	-0-	-212 B	-611	2691	2	73	9	Y	66	66	1			1
11	2910 #	2141	-0-	-769 B	-1380	2083	2	58	9	Y	53	53	1			1
12	3007 #	203	-0-	-2804 B	-4184	201	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	3007 #	2215	-0-	-792 B	-4976	2168	2	47	9	Y	43	42	1			1
02	2492 #	1168	-0-	-1324 B	-6300	1132	2	36	9	Y	33	33	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6300																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6300					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

10	1767 #	1141	-0-	-626 B	-816	1128	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1710 #	430	-0-	-1280 B	-2096	375	2	55	9	Y	50	49	1			1
12	1767 #	115	-0-	-1652 B	-3748	32	2	83	9	Y	75	75	1			1
01	1674 #	736	-0-	-938 B	-4686	660	2	76	9	Y	69	69	1			1
02	1176 #	1729	-0-	553 B	-4133	1719	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4133																
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-5280					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

10	1581 #	781	-0-	-800 B	-1458	781	2			Y	-0-					-0-
11	1530 #	497	-0-	-1033 B	-2491	497	2			Y	-0-					-0-
12	1364 #	9	-0-	-1355 B	-3846	9	2			Y	-0-					-0-
01	1209 #	942	-0-	-267 B	-4113	942	2			Y	-0-					-0-
02	812 #	1362	-0-	550 B	-3563	1362	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3563																
03	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-4338					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1169 RRCID -> 090634 COMPL. DATE 10/29/1980 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2959 - 3169

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - WELL PLUGGED 11/16/12

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

10	2108 #	1807	-0-	-301 B	-1317	1753	2	54	9	Y	49	51	1			-0-
11	2040 #	2076	-0-	36 B	-1281	2061	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	1860 #	463	-0-	-1397 B	-2678	460	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1798 #	1536	-0-	-262 B	-2940	1521	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1932 #	2199	-0-	267 B	-2673	2156	2	43	9	Y	39	38	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2673																
03	2139 #	NO RPT	-0-	-2139 B	-4812					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 #: 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
10	899 #	831	-0-	-68 B	-1315	807	2	24	9	N	22	22	1			-0-
11	900 #	1304	-0-	404 B	-911	1280	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	930 #	1367	-0-	437 B	-474	1341	2	26	9	N	24	24	1			-0-
01	987 R	1461	-0-	474 B	-0-	1421	2	40	9	N	36	35	1			1
02	1204 #	981	-0-	-223 B	-223	951	2	30	9	N	27	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -223																
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-1587					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

10	992 #	468	-0-	-524 B	-684	468	2			Y	-0-					-0-
11	960 #	510	-0-	-450 B	-1134	510	2			Y	-0-					-0-
12	961 #	158	-0-	-803 B	-1937	158	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	1123	-0-	255 B	-1682	1123	2			Y	-0-					-0-
02	756 #	873	-0-	117 B	-1565	873	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1565																
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2092					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

10	1457 #	522	-0-	-935 B	-3127	522	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	106	-0-	-1304 B	-4431	106	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	24	-0-	-1433 B	-5864	24	2			N	-0-					-0-
01	1426 #	576	-0-	-850 B	-6714	576	2			N	-0-					-0-
02	924 #	1132	-0-	208 B	-6506	1132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4933 CANCELLED UNDERAGE -> -1573																
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-5460					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

10	868 #	726	-0-	-142 B	-1614	726	2			N	-0-					-0-
11	840 #	779	-0-	-61 B	-1675	779	2			N	-0-					-0-
12	868 #	457	-0-	-411 B	-2086	457	2			N	-0-					-0-
01	713 #	736	-0-	23 B	-2063	736	2			N	-0-					-0-
02	728 #	512	-0-	-216 B	-2279	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -871 CANCELLED UNDERAGE -> -1408																
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-1677					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

10	124 #	122	-0-	-2 B	-200	122	2			N	-0-					-0-
11	120 #	194	-0-	74 B	-126	194	2			N	-0-					-0-
12	124 #	212	-0-	88 B	-38	212	2			N	-0-					-0-
01	199 R	237	-0-	38 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

10	5 #	1	-0-	-4 B	-10	1	2			N	-0-					-0-
11	5 #	2	-0-	-3 B	-13	2	2			N	-0-					-0-
12	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2			N	-0-					-0-
01	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2			N	-0-					-0-
02	4 #	2	-0-	-2 B	-20	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14 CANCELLED UNDERAGE -> -6																
03	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-17					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 #: 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
10	1 #	753	-0-	752 B	-7142	753	2		N	-0-			-0-
11	1500 #	1545	-0-	45 B	-7097	1545	2		N	-0-			-0-
12	1643 #	9	-0-	-1634 B	-8731	9	2		N	-0-			-0-
01	1643 #	321	-0-	-1322 B	-10053	321	2		N	-0-			-0-
02	1484 #	1069	-0-	-415 B	-10468	1069	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3897	CANCELLED UNDERAGE ->		-6571						
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612 B	-5509				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
10	372 #	198	-0-	-174 B	-1431	198	2		N	-0-			-0-
11	390 #	401	-0-	11 B	-1420	401	2		N	-0-			-0-
12	403 #	205	-0-	-198 B	-1618	205	2		N	-0-			-0-
01	403 #	460	-0-	57 B	-1561	460	2		N	-0-			-0-
02	364 #	231	-0-	-133 B	-1694	231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171						
03	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-926				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
10	31 #	1030	-0-	999 B	-3257	1030	2		N	-0-			-0-
11	1470 #	1317	-0-	-153 B	-3410	1317	2		N	-0-			-0-
12	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5239				N	-0-			-0-
01	1829 #	539	-0-	-1290 B	-6529	539	2		N	-0-			-0-
02	1652 #	1051	-0-	-601 B	-7130	1051	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3873	CANCELLED UNDERAGE ->		-3257						
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-5237				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
10	155 #	595	-0-	440 B	-3819	595	2		N	-0-			-0-
11	750 #	1020	-0-	270 B	-3549	1020	2		N	-0-			-0-
12	868 #	405	-0-	-463 B	-4012	405	2		N	-0-			-0-
01	868 #	783	-0-	-85 B	-4097	783	2		N	-0-			-0-
02	952 #	281	-0-	-671 B	-4768	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1377	CANCELLED UNDERAGE ->		-3391						
03	1054 #	NO RPT	-0-	-1054 B	-2431				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 #	267	-0-	-539 B	-1726	267	2		N	-0-			-0-
11	780 #	715	-0-	-65 B	-1791	715	2		N	-0-			-0-
12	806 #	414	-0-	-392 B	-2183	414	2		N	-0-			-0-
01	775 #	716	-0-	-59 B	-2242	716	2		N	-0-			-0-
02	672 #	422	-0-	-250 B	-2492	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1395	CANCELLED UNDERAGE ->		-1097						
03	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2139				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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 #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	627	-0-	-396 B	-1717	627	2			N	-0-					-0-
11	990 #	65	-0-	-925 B	-2642	65	2			N	-0-					-0-
12	837 #	1	-0-	-836 B	-3478	1	2			N	-0-					-0-
01	744 #	739	-0-	-5 B	-3483	739	2			N	-0-					-0-
02	560 #	1047	-0-	487 B	-2996	1047	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2594	CANCELLED UNDERAGE ->		-402										
03	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-3214					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	789	-0-	-48 B	-1179	765	2	24	9	N	22	22	1			-0-
11	810 #	695	-0-	-115 B	-1294	675	2	20	9	N	18	18	1			-0-
12	775 #	63	-0-	-712 B	-2006	62	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	775 #	857	-0-	82 B	-1924	834	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	700 #	502	-0-	-198 B	-2122	483	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1279	CANCELLED UNDERAGE ->		-843										
03	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-2054					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	1	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			611													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	611					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	89	-0-	89 B	-4551	89	2			N	-0-					-0-
11	360 #	116	-0-	-244 B	-4795	116	2			N	-0-					-0-
12	837 #	18	-0-	-819 B	-5614	18	2			N	-0-					-0-
01	837 #	14	-0-	-823 B	-6437	14	2			N	-0-					-0-
02	756 #	6	-0-	-750 B	-7187	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2636	CANCELLED UNDERAGE ->		-4551										
03	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-2760					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 #	1091	-0-	-800 B	-1329	1091	2			Y	-0-					-0-
11	1830 #	880	-0-	-950 B	-2279	880	2			Y	-0-					-0-
12	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-4015					Y	-0-					-0-
01	1643 #	4	-0-	-1639 B	-5654	4	2			Y	-0-					-0-
02	1204 #	15	-0-	-1189 B	-6843	15	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6843													
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-7928					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	584	-0-	584 B	-5821	584	2			N	-0-					-0-
11	1170 #	1122	-0-	-48 B	-5869	1122	2			N	-0-					-0-
12	1705 #	22	-0-	-1683 B	-7552	22	2			N	-0-					-0-
01	1705 #	333	-0-	-1372 B	-8924	333	2			N	-0-					-0-
02	1540 #	1019	-0-	-521 B	-9445	1019	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3624	CANCELLED UNDERAGE ->		-5821										
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-4771					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 #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	1100	-0-	1038 B	-3449	1100	2			N	-0-					-0-
11	720 #	969	-0-	249 B	-3200	969	2			N	-0-					-0-
12	1054 #	4	-0-	-1050 B	-4250	4	2			N	-0-					-0-
01	1085 #	833	-0-	-252 B	-4502	833	2			N	-0-					-0-
02	980 #	804	-0-	-176 B	-4678	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1478	CANCELLED UNDERAGE ->		-3200										
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-2563					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

10	186 #	696	-0-	510 B	-9283	696	2			N	-0-					-0-
11	540 #	777	-0-	237 B	-9046	777	2			N	-0-					-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558 B	-9604					N	-0-					-0-
01	682 #	1072	-0-	390 B	-9214	1072	2			N	-0-					-0-
02	728 #	312	-0-	-416 B	-9630	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2196	CANCELLED UNDERAGE ->		-7434										
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-3002					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

10	527 #	391	-0-	-136 B	-723	339	2	52	9	Y	47	48	1			1
11	510 #	504	-0-	-6 B	-729	450	2	54	9	Y	49	48	1			2
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-884					Y	40	41	1			1
01	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1287					Y	38	38	1			1
02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1763					Y	31	31	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1763													
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1763					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	30	31	1			1
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	30	30	1			1
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34	34	1			1
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	32	32	1			1
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	INC G-10	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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	2945 #	2369	-0-	-576	B	-983	2333	2	36	9	Y	33	32	1			1
11	2850 #	2277	-0-	-573	B	-1556	2222	2	55	9	Y	50	50	1			1
12	2945 #	157	-0-	-2788	B	-4344	156	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2821 #	1418	-0-	-1403	B	-5747	1383	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2128 #	1717	-0-	-411	B	-6158	1689	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6158																	
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-6158					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

10	3689 #	1811	-0-	-1878	B	-3593	1811	2			Y	-0-					-0-
11	3570 #	1317	-0-	-2253	B	-5846	1317	2			Y	-0-					-0-
12	3100 #	-0-	-0-	-3100	B	-8946					Y	-0-					-0-
01	2480 #	299	-0-	-2181	B	-11127	299	2			Y	-0-					-0-
02	1736 #	145	-0-	-1591	B	-12718	145	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12718																	
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-14113					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

10	589 #	411	-0-	-178	B	-340	411	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	425	-0-	-145	B	-485	417	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	B	-1043					Y	-0-					-0-
01	496 #	331	-0-	-165	B	-1208	323	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	392 #	464	-0-	72	B	-1136	441	2	23	9	Y	21	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136																	
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-1570					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

10	31 #	569	-0-	538	B	-4394	545	2	24	9	Y	22	23	1			1
11	390 #	635	-0-	245	B	-4149	635	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	403 #	22	-0-	-381	B	-4530	22	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	269	-0-	-134	B	-4664	269	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	526	-0-	162	B	-4502	526	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515 CANCELLED UNDERAGE -> -3987																	
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-1166					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	B	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	6	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	6					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	6					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 #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	124	-0-	-124 B	-382	115	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	240 #	43	-0-	-197 B	-579	28	2	15	9	Y	14	13	1			1
12	186 #	166	-0-	-20 B	-599	159	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	186 #	360	-0-	174 B	-425	360	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	154	-0-	14 B	-411	154	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -411																
03	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-566					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929

10	1364 #	806	-0-	-558 B	-892	689	2	117	9	N	106	106	1			1
11	1320 #	864	-0-	-456 B	-1348	748	2	116	9	N	105	105	1			1
12	1240 #	908	-0-	-332 B	-1680	765	2	143	9	N	130	129	1			2
01	1147 #	1385	-0-	238 B	-1442	1251	2	134	9	N	122	123	1			1
02	924 #	1031	-0-	107 B	-1335	911	2	120	9	N	109	108	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1335																
03	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-2234					N	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

10	1612 #	689	-0-	-923 B	-8542	661	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	1800 #	1643	-0-	-157 B	-8699	1608	2	35	9	Y	32	31	1			1
12	1860 #	707	-0-	-1153 B	-9852	676	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
01	1860 #	1582	-0-	-278 B	-10130	1576	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1540 #	828	-0-	-712 B	-10842	821	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3969 CANCELLED UNDERAGE -> -6873																
03	1643 #	NO RPT	-0-	-1643 B	-5612					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	280	2	29	9	Y	26	26	1			2
11	270 #	269	-0-	-1 B	-1	233	2	36	9	Y	33	32	1			3
12	310 #	220	-0-	-90 B	-91	167	2	53	9	Y	48	48	1			3
01	310 #	192	-0-	-118 B	-209	142	2	50	9	Y	45	38	1			10
02	280 #	196	-0-	-84 B	-293	160	2	36	9	Y	33	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-293					Y	NO RPT					11

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

10	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	228	2	58	9	Y	53	51	1			4
11	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	384	2	57	9	Y	52	51	1			5
12	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	571	2	53	9	Y	48	50	1			3
01	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	707	2	59	9	Y	54	45	1			12
02	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	632	2	55	9	Y	50	46	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	310 #	243	-0-	-67 B	-72	236	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	330 #	259	-0-	-71 B	-143	213	2	46	9	Y	42	38	1			4
12	341 #	301	-0-	-40 B	-183	248	2	53	9	Y	48	49	1			3
01	341 #	306	-0-	-35 B	-218	256	2	50	9	Y	45	38	1			10
02	252 #	216	-0-	-36 B	-254	180	2	36	9	Y	33	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-254					Y	NO RPT					11

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

*08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2052					N	16	13	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1711					N	-0-	3	1			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1897					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1897					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -1471																
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-426					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

10	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	8	2	33	9	Y	30	31	1			1
11	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	10	2	33	9	Y	30	30	1			1
12	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	30	2	37	9	Y	34	34	1			1
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	1			1
02	28 R	28	-0-	-0- B	-0-	17	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INC G-10	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

10	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	994 R	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	1154 R	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-1023					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

10	2573 #	2003	-0-	-570 B	-691	1977	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
11	2490 #	2034	-0-	-456 B	-1147	2009	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2573 #	453	-0-	-2120 B	-3267	452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2139 #	1476	-0-	-663 B	-3930	1476	2			Y	-0-					-0-
02	1904 #	2433	-0-	529 B	-3401	2433	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3401																
03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108 B	-5509					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

10	1984 #	1822	-0-	-162 B	-2259	1772	2	50	9	N	45	45	1			1
11	1920 #	1451	-0-	-469 B	-2728	1401	2	50	9	N	45	45	1			1
12	1984 #	375	-0-	-1609 B	-4337	339	2	36	9	N	33	33	1			1
01	1829 #	2090	-0-	261 B	-4076	2051	2	39	9	N	35	35	1			1
02	1652 #	1363	-0-	-289 B	-4365	1333	2	30	9	N	27	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796 CANCELLED UNDERAGE -> -1569																
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-4625					N	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 #: 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
10	1271 #	842	-0-	-429 B	-1701	842	2			N	-0-					-0-
11	1230 #	955	-0-	-275 B	-1976	955	2			N	-0-					-0-
12	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-3092					N	-0-					-0-
01	1116 #	805	-0-	-311 B	-3403	805	2			N	-0-					-0-
02	896 #	992	-0-	96 B	-3307	992	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2398 CANCELLED UNDERAGE -> -909																
03	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-3390					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418 #	1060	-0-	-1358 B	-7638	1060	2			N	-0-					-0-
11	2490 #	1790	-0-	-700 B	-8338	1790	2			N	-0-					-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-10911					N	-0-					-0-
01	2573 #	566	-0-	-2007 B	-12918	566	2			N	-0-					-0-
02	1736 #	1284	-0-	-452 B	-13370	1284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7090 CANCELLED UNDERAGE -> -6280																
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-8950					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
10	1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1322 R	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1450 R	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1789	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-1364					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1158 R	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-1209					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
10	1240 #	709	-0-	-531 B	-730	679	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
11	1200 #	836	-0-	-364 B	-1094	812	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2334					Y	-0-					-0-
01	1023 #	215	-0-	-808 B	-3142	207	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	896 #	343	-0-	-553 B	-3695	321	2	22	9	Y	20	19	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3695																
03	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-4563					Y	NO RPT					1

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
10	6076 #	4466	-0-	-1610 B	-2343	4459	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	5880 #	455	-0-	-5425 B	-7768	381	2	74	9	Y	67	66	1			1
12	6076 #	105	-0-	-5971 B	-13739	16	2	89	9	Y	81	81	1			1
01	5456 #	1848	-0-	-3608 B	-17347	1770	2	78	9	Y	71	71	1			1
02	4144 #	4392	-0-	248 B	-17099	4392	2			Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17099																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-17099					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 #: 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
10	3162 #	2272	-0-	-890 B	-1012	2253	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	3150 #	1565	-0-	-1585 B	-2597	1547	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3255 #	18	-0-	-3237 B	-5834	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3255 #	1563	-0-	-1692 B	-7526	1551	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2296 #	1261	-0-	-1035 B	-8561	1252	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8561																
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-8561					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

10	2080 R	2080	-0-	-0- B	-0-	2001	2	79	9	Y	72	74	1			-0-
11	1396 R	1396	-0-	-0- B	-0-	1322	2	74	9	Y	67	66	1			1
12	1941 R	1941	-0-	-0- B	-0-	1909	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
01	2442 R	2442	-0-	-0- B	-0-	2418	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1948 R	1948	-0-	-0- B	-0-	1905	2	43	9	Y	39	38	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 #	NO RPT	-0-	-2077 B	-2077					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

10	717 R	717	-0-	-0- B	-0-	588	2	129	9	Y	117	117	1			1
11	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	463	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
12	670 R	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	783 R	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-713					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

10	2945 #	2246	-0-	-699 B	-2690	2216	2	30	9	N	27	28	1			-0-
11	2850 #	2006	-0-	-844 B	-3534	1981	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	2945 #	-0-	-0-	-2945 B	-6479					N	-0-					-0-
01	2945 #	1029	-0-	-1916 B	-8395	1021	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2352 #	2405	-0-	53 B	-8342	2383	2	22	9	N	20	19	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6740 CANCELLED UNDERAGE -> -1602																
03	2232 #	NO RPT	-0-	-2232 B	-8972					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

10	1085 #	1067	-0-	-18 B	-168	865	2	202	4	Y	-0-					-0-
11	1050 #	940	-0-	-110 B	-278	632	2	279	4	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
12	1085 #	1105	-0-	20 B	-258	976	2	95	4	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
01	1085 #	1116	-0-	31 B	-227	1092	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1875 R	2102	-0-	227 B	-0-	2076	2	15	4	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-868					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

10	155 #	154	-0-	-1 B	-75	117	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	150 #	132	-0-	-18 B	-93	96	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	155 #	119	-0-	-36 B	-129	115	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	155 #	136	-0-	-19 B	-148	136	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	112	-0-	-28 B	-176	112	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176																
03	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-331					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 #: 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
10	1953 #	811	-0-	-1142 B	-3826	811	2			N	-0-					-0-
11	1890 #	1624	-0-	-266 B	-4092	1624	2			N	-0-					-0-
12	1953 #	593	-0-	-1360 B	-5452	593	2			N	-0-					-0-
01	1829 #	1694	-0-	-135 B	-5587	1661	2	33	9	N	30	29	1			1
02	1512 #	881	-0-	-631 B	-6218	866	2	15	9	N	14	15	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3774 CANCELLED UNDERAGE -> -2444																
03	1674 #	NO RPT	-0-	-1674 B	-5448					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

10	3310 R	3310	-0-	-0- B	-0-	3302	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	1795 R	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 INC G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

10	3224 #	855	-0-	-2369 B	-3078	855	2			Y	-0-					-0-
11	3120 #	1901	-0-	-1219 B	-4297	1855	2	46	9	Y	42	41	1			1
12	3224 #	1377	-0-	-1847 B	-6144	1345	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
01	3069 #	2938	-0-	-131 B	-6275	2864	2	74	9	Y	67	65	1			2
02	1848 #	1551	-0-	-297 B	-6572	1547	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6572																
03	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-8525					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

10	31 #	947	-0-	916 B	-5094	947	2			N	-0-					-0-
11	2190 #	1379	-0-	-811 B	-5905	1379	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-8168					N	-0-					-0-
01	2263 #	819	-0-	-1444 B	-9612	819	2			N	-0-					-0-
02	2044 #	2548	-0-	504 B	-9108	2548	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -4590																
03	1426 #	NO RPT	-0-	-1426 B	-5944					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

10	1488 #	1029	-0-	-459 B	-800	970	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
11	1440 #	1119	-0-	-321 B	-1121	1073	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	1488 #	1	-0-	-1487 B	-2608	1	2			Y	-0-					-0-
01	1271 #	1090	-0-	-181 B	-2789	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	1399	-0-	363 B	-2426	1399	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2426																
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-3573					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

10	4898 #	4332	-0-	-566 B	-4251	4332	2			N	-0-					-0-
11	4560 #	3924	-0-	-636 B	-4887	3924	2			N	-0-					-0-
12	4712 #	4718	-0-	6 B	-4881	4718	2			N	-0-					-0-
01	4712 #	4224	-0-	-488 B	-5369	4224	2			N	-0-					-0-
02	4144 #	3328	-0-	-816 B	-6185	3328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2799 CANCELLED UNDERAGE -> -3386																
03	4712 #	NO RPT	-0-	-4712 B	-7511					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 #:  367    RRCID -> 246025  COMPL. DATE 09/08/2008  TOTAL DEPTH  5655 PERF. 2519 -  2798
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     5457 R      5457     -0-        -0-  B        -0-        5457  2                Y       -0-                                -0-
 11     5686 R      5686     -0-        -0-  B        -0-        5686  2                Y       -0-                                -0-
 12     5690 R      5690     -0-        -0-  B        -0-        5690  2                Y       -0-                                -0-
 01     5921 R      5921     -0-        -0-  B        -0-        5921  2                Y       -0-                                -0-
 02     5307 R      5307     -0-        -0-  B        -0-        5307  2                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WADDELL, W. N. ET AL              WELL #: 1105    RRCID -> 251114  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  3050 PERF. 2758 -  3007
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      651 #       564     -0-         -87 B        -722        547  2       17  9    N        15       15  1                  -0-
 11      630 #       469     -0-        -161 B        -883        451  2       18  9    N        16       16  1                  -0-
 12      651 #        59     -0-        -592 B       -1475         58  2        1  9    N         1        1  1                  -0-
 01      558 #       534     -0-         -24 B       -1499        522  2       12  9    N        11       11  1                  -0-
 02      504 #       466     -0-         -38 B       -1537        457  2        9  9    N         8        8  1                  -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1000    CANCELLED UNDERAGE ->     -537
 03      558 #   NO RPT      -0-        -558 B       -1558                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BURNETT OIL CO., INC.                     110016
    MCKNIGHT GAS UNIT                 WELL #: A  8    RRCID -> 042774  COMPL. DATE 09/21/1967  TOTAL DEPTH  3054 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 #      -0-      -0-        -0-  B          -1                              N       -0-                                -0-
 11        6 #        1      -0-          -5 B          -6          1  2               N       -0-                                -0-
 12        6 #      -0-      -0-          -6 B         -12                              N       -0-                                -0-
 01        6 #      -0-      -0-          -6 B         -18                              N       -0-                                -0-
 02        6 #      -0-      -0-          -6 B         -24                              N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      -23    CANCELLED UNDERAGE ->       -1
 03        1 #      -0-      -0-          -1 B         -24                              N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MCKNIGHT, M. B. "C"               WELL #:   10    RRCID -> 113895  COMPL. DATE 10/24/1984  TOTAL DEPTH  4980 PERF. 3069 -  3136
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      806 #      -0-      -0-        -806 B       -1064                              Y       -0-                                -0-
 11      780 #      -0-      -0-        -780 B       -1844                              Y       -0-                                -0-
 12      806 #      -0-      -0-        -806 B       -2650                              Y       -0-                                -0-
 01      744 #      -0-      -0-        -744 B       -3394                              Y       -0-                                -0-
 02      308 #      -0-      -0-        -308 B       -3702                              Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -3702
 03 INC G-10        -0-      -0-        -0-  B       -3702                              Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CALLAHAN LAND COMPANY                     123940
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      625 R       625     -0-        -0-  B        -0-         625  3                N       -0-                                -0-
 11      594 R       594     -0-        -0-  B        -0-         594  3                N       -0-                                -0-
 12      607 R       607     -0-        -0-  B        -0-         607  3                N       -0-                                -0-
 01      604 R       604     -0-        -0-  B        -0-         604  3                N       -0-                                -0-
 02      536 R       536     -0-        -0-  B        -0-         536  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      465 R       465     -0-        -0-  B        -0-         465  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.                 126758
    TUBB D-2                          WELL #:    6    RRCID -> 198212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4500 PERF. 2764 -  3074
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 INC G-10          60     -0-          60 B          32          60  3                Y       -0-                                -0-
 11 INC G-10          51     -0-          51 B          83          51  3                Y       -0-                                -0-
 12 INC G-10     NO RPT      -0-        -0-  B          83                               Y    NO RPT                                -0-
 01 INC G-10        -0-      -0-        -0-  B          83                               Y       -0-                                -0-
 02 INC G-10         45      -0-          45 B         128          45  3                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      128
 03 INC G-10          47     -0-          47 B         175          47  3                Y       -0-                                -0-
```

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	546	-0-	-74 B	-104	546	3			Y	-0-					-0-
*11	600	#	515	-0-	-85 B	-189	515	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	534	-0-	-86 B	-275	534	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	529	-0-	-91 B	-366	529	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	472	-0-	-60 B	-426	472	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426																	
03	558	#	525	-0-	-33 B	-459	525	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	R	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	135	R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	161	R	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

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
10	63	R	18	-0-	-45 B	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248 B	-248					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248 B	-496					Y	-0-					-0-
02	224	#	136	-0-	-88 B	-584	136	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -584																	
03	0	#	62	-0-	62 B	-522	62	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	#	1450	-0-	-565 B	-1012	1430	3	20	9	Y	18	17	0			1
*11	1950	#	1502	-0-	-448 B	-1460	1487	3	15	9	Y	14	14	0			1
12	2015	#	1433	-0-	-582 B	-2042	1416	3	17	9	Y	15	15	0			1
01	1767	#	1152	-0-	-615 B	-2657	1134	3	18	9	Y	16	16	0			1
02	1400	#	1025	-0-	-375 B	-3032	1011	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3032																	
03	1550	#	1135	-0-	-415 B	-3447	1117	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	1596	-0-	635 B	-3245	1596	3			Y	-0-					-0-
11	1290	#	1360	-0-	70 B	-3175	1360	3			Y	-0-					-0-
12	1333	#	1347	-0-	14 B	-3161	1347	3			Y	-0-					-0-
01	1395	#	1393	-0-	-2 B	-3163	1393	3			Y	-0-					-0-
02	1260	#	1153	-0-	-107 B	-3270	1153	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -3161																	
03	1488	#	1236	-0-	-252 B	-361	1236	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	#	790	-0-	-202 B	-860	790	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	855	-0-	-105 B	-965	855	3			Y	-0-					-0-
12	992	#	867	-0-	-125 B	-1090	867	3			Y	-0-					-0-
01	930	#	841	-0-	-89 B	-1179	841	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	776	-0-	-36 B	-1215	776	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -630 CANCELLED UNDERAGE -> -585																	
03	837	#	779	-0-	-58 B	-688	779	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 #	1379	-0-	77 B	-739	1379 3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	806	-0-	-454 B	-1193	806 3		Y	-0-			-0-
12	1302 #	711	-0-	-591 B	-1784	711 3		Y	-0-			-0-
01	1333 #	813	-0-	-520 B	-2304	813 3		Y	-0-			-0-
02	1204 #	808	-0-	-396 B	-2700	808 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2119	CANCELLED UNDERAGE ->		-581						
03	992 #	920	-0-	-72 B	-2191	920 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

10	0 #	178	-0-	178 B	-464	178 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	165	-0-	-45 B	-509	165 3		Y	-0-			-0-
12	217 #	138	-0-	-79 B	-588	138 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	127	-0-	-90 B	-678	127 3		Y	-0-			-0-
02	168 #	90	-0-	-78 B	-756	90 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-292	CANCELLED UNDERAGE ->		-464						
03	186 #	85	-0-	-101 B	-393	85 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

10	465 #	905	-0-	440 B	-447	905 3		Y	-0-			-0-
*11	450 #	852	-0-	402 B	-45	852 3		Y	-0-			-0-
12	836 R	881	-0-	45 B	-0-	881 3		Y	-0-			-0-
01	888 R	888	-0-	-0- B	-0-	888 3		Y	-0-			-0-
02	749 R	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	868 #	769	-0-	-99 B	-99	769 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

10	1147 #	1299	-0-	152 B	-72	1299 3		Y	-0-			-0-
11	1159 R	1231	-0-	72 B	-0-	1231 3		Y	-0-			-0-
12	1147 #	824	-0-	-323 B	-323	824 3		Y	-0-			-0-
01	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1470			Y	-0-			-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-2506			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2506									
03	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3374			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

10	930 #	965	-0-	35 B	-273	965 3		Y	-0-			-0-
*11	900 #	919	-0-	19 B	-254	919 3		Y	-0-			-0-
12	930 #	928	-0-	-2 B	-256	928 3		Y	-0-			-0-
01	930 #	893	-0-	-37 B	-293	893 3		Y	-0-			-0-
02	840 #	779	-0-	-61 B	-354	779 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-254						
03	961 #	886	-0-	-75 B	-175	886 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799 R	873	-0-	74 B	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*11	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
12	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
01	817 R	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 #	797	-0-	-71 B	-71	797	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	398	-0-	-439 B	-2528	350	3	48	9	Y	44	43	0			2
*11	750 #	1242	-0-	492 B	-2036	1209	3	33	9	Y	30	30	0			2
12	1023 #	807	-0-	-216 B	-2252	793	3	14	9	Y	13	14	0			1
01	1023 #	338	-0-	-685 B	-2937	338	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924 B	-3861					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2264 CANCELLED UNDERAGE -> -1597																
03	961 #	706	-0-	-255 B	-2519	706	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	1342	-0-	660 B	-1237	1342	3			Y	-0-					-0-
*11	660 #	1129	-0-	469 B	-768	1129	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	1273	-0-	591 B	-177	1273	3			Y	-0-					-0-
01	988 R	1165	-0-	177 B	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1209 R	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	954	-0-	-69 B	-2324	906	3	48	9	Y	44	42	0			2
*11	840 #	683	-0-	-157 B	-2481	650	3	33	9	Y	30	30	0			2
12	868 #	851	-0-	-17 B	-2498	811	3	40	9	Y	36	36	0			2
01	961 #	924	-0-	-37 B	-2535	878	3	46	9	Y	42	42	0			2
02	868 #	790	-0-	-78 B	-2613	759	3	31	9	Y	28	29	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -1658																
03	961 #	854	-0-	-107 B	-1062	831	3	23	9	Y	21	21	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418 #	156	-0-	-2262 B	-13223	156	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	176	-0-	-724 B	-13947	176	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	183	-0-	-65 B	-14012	183	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	61	-0-	-187 B	-14199	61	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	5	-0-	-219 B	-14418	5	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5554 CANCELLED UNDERAGE -> -8864																
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-5740					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	2955	-0-	2955 B	2955	2955	3			Y	-0-					-0-
11	3204	2035	-0-	-1169 B	1786	2035	3			Y	-0-					-0-
12	3044 R	1258	-0-	-1786 B	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
01	1240 #	1193	-0-	-47 B	-47	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1120 #	1163	-0-	43 B	-4	1163	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																
03	1240 #	979	-0-	-261 B	-265	979	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	780 #	397	-0-	-383	B	-1701	397	3		N	-0-			-0-
*05	806 #	392	-0-	-414	B	-2115	392	3		N	-0-			-0-
*06	780 #	298	-0-	-482	B	-2597	298	3		N	-0-			-0-
*07	806 #	440	-0-	-366	B	-2963	440	3		N	-0-			-0-
*08	806 #	378	-0-	-428	B	-3391	378	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	0 #	355	-0-	355	B	-1971	355	3		N	-0-			-0-
*10	0 #	356	-0-	356	B	-1615	356	3		N	-0-			-0-
*11	780 #	502	-0-	-278	B	-1893	502	3		N	-0-			-0-
*12	434 #	515	-0-	81	B	-1812	515	3		N	-0-			-0-
*01	372 #	474	-0-	102	B	-1710	474	3		N	-0-			-0-
*02	0 #	444	-0-	444	B	-1266	444	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -988														
*03	182 R	460	-0-	278	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-

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

10	186 #	105	-0-	-81	B	-448	105	2		N	-0-			-0-
11	90 #	93	-0-	3	B	-445	93	2		N	-0-			-0-
12	93 #	112	-0-	19	B	-426	112	2		N	-0-			-0-
01	93 #	98	-0-	5	B	-421	98	2		N	-0-			-0-
02	84 #	98	-0-	14	B	-407	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159 CANCELLED UNDERAGE -> -248														
03	124 #	108	-0-	-16	B	-175	108	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	12 #	19	-0-	7	B	-673	19	2		Y	-0-			-0-
11	11 #	10	-0-	-1	B	-674	10	2		Y	-0-			-0-
12	11 #	7	-0-	-4	B	-678	7	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-709				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-737				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -672														
03 INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-65				Y	-0-			-0-

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

10	775 #	778	-0-	3	B	-342	778	3		Y	-0-			-0-
11	750 #	748	-0-	-2	B	-344	748	3		Y	-0-			-0-
12	775 #	769	-0-	-6	B	-350	769	3		Y	-0-			-0-
01	775 #	725	-0-	-50	B	-400	725	3		Y	-0-			-0-
02	700 #	663	-0-	-37	B	-437	663	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -333														
03 INC G-10		741	-0-	741	B	637	741	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	1953 #	2064	-0-	111	B	-959	2064	3		Y	-0-			-0-
11	1890 #	2078	-0-	188	B	-771	2078	3		Y	-0-			-0-
12	1953 #	2178	-0-	225	B	-546	2178	3		Y	-0-			-0-
01	1953 #	2010	-0-	57	B	-489	2010	3		Y	-0-			-0-
02	1764 #	1758	-0-	-6	B	-495	1758	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -489														
03 INC G-10		1967	-0-	1967	B	1961	1967	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	572	-0-	14 B	-1258	572	3			N	-0-					-0-
11	540 #	571	-0-	31 B	-1227	571	3			N	-0-					-0-
12	558 #	611	-0-	53 B	-1174	611	3			N	-0-					-0-
01	558 #	545	-0-	-13 B	-1187	545	3			N	-0-					-0-
02	532 #	443	-0-	-89 B	-1276	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-1174										
03	620 #	499	-0-	-121 B	-223	499	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

10	620 #	593	-0-	-27 B	-92	593	3			Y	-0-					18
11	600 #	570	-0-	-30 B	-122	570	3			Y	-0-					18
12	620 #	585	-0-	-35 B	-157	585	3			Y	-0-					18
01	620 #	570	-0-	-50 B	-207	570	3			Y	-0-					18
02	532 #	527	-0-	-5 B	-212	527	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-147	CANCELLED UNDERAGE ->		-65										
03 INC G-10		574	-0-	574 B	427	574	3			Y	-0-					18

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	1476 R	1869	-0-	393 B	-0-	1859	3	10	9	Y	9					82
11	870 #	867	-0-	-3 B	-3	866	3	1	9	Y	1					83
12	947 R	950	-0-	3 B	-0-	937	3	13	9	Y	12					95
01	1085 #	757	-0-	-328 B	-328	745	3	12	9	Y	11	91	1			15
02	980 #	744	-0-	-236 B	-564	738	3	6	9	Y	5					20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-564													
03 INC G-10		914	-0-	914 B	350	908	3	6	9	Y	5					25

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	992 R	992	-0-	-0- B	-0-	986	3	6	9	Y	5					28
11	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	901	3	3	9	Y	3					31
12	993 R	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			Y	-0-					31
01	927 R	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			Y	-0-					31
02	956 R	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			Y	-0-	31	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	1237 R	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
11	1188 R	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
01	1370 R	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
02	996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03 INC G-10		1130	-0-	1130 B	1130	1130	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

10	1299 R	1299	-0-	-0- B	-0-	1293	3	6	9	Y	5					6
11	1186 R	1186	-0-	-0- B	-0-	1183	3	3	9	Y	3					9
12	941 R	941	-0-	-0- B	-0-	931	3	10	9	Y	9					18
01	937 R	937	-0-	-0- B	-0-	928	3	9	9	Y	8					26
02	901 R	901	-0-	-0- B	-0-	899	3	2	9	Y	2	15	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03 INC G-10		1005	-0-	1005 B	1005	993	3	12	9	Y	11					24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 #	593	-0-	-27 B	-308	593	2			N	-0-					-0-
11	600 #	497	-0-	-103 B	-411	497	2			N	-0-					-0-
12	620 #	515	-0-	-105 B	-516	515	2			N	-0-					-0-
01	589 #	510	-0-	-79 B	-595	510	2			N	-0-					-0-
02	532 #	527	-0-	-5 B	-600	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-345	CANCELLED UNDERAGE ->		-255									
03	589 #	335	-0-	-254 B	-599	335	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	70	-0-	-54 B	-171	70	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	65	-0-	-25 B	-196	65	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	75	-0-	-18 B	-214	75	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	60	-0-	-33 B	-247	60	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	58	-0-	2 B	-245	58	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
03	62 #	65	-0-	3 B	-182	65	3			Y	-0-					-0-

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
10	558 #	530	-0-	-28 B	-99	530	3			N	-0-					-0-
11	540 #	493	-0-	-47 B	-146	493	3			N	-0-					-0-
12	558 #	484	-0-	-74 B	-220	484	3			N	-0-					-0-
01	558 #	480	-0-	-78 B	-298	480	3			N	-0-					-0-
02	504 #	435	-0-	-69 B	-367	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-309	CANCELLED UNDERAGE ->		-58									
03	527 #	481	-0-	-46 B	-355	481	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	1090	-0-	5 B	-335	1090	3			N	-0-					-0-
11	1080 #	1056	-0-	-24 B	-359	1056	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	1003	-0-	-113 B	-472	1003	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	940	-0-	-176 B	-648	940	3			N	-0-					-0-
02	980 #	888	-0-	-92 B	-740	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->		-318									
03	1085 #	1025	-0-	-60 B	-482	1025	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	496	-0-	-31 B	-176	494	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510 #	490	-0-	-20 B	-196	488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527 #	503	-0-	-24 B	-220	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	527 #	480	-0-	-47 B	-267	477	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	448 #	423	-0-	-25 B	-292	421	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-147	CANCELLED UNDERAGE ->		-145									
03	496 #	481	-0-	-15 B	-162	479	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	716	-0-	3 B	-399	716	3			N	-0-					19
11	600 #	723	-0-	123 B	-276	723	3			N	-0-					19
12	620 #	755	-0-	135 B	-141	755	3			N	-0-					19
01	713 #	632	-0-	-81 B	-222	632	3			N	-0-					19
02	672 #	618	-0-	-54 B	-276	618	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
03	744 #	713	-0-	-31 B	-274	713	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-259					Y	-0-					-0-
11	120 #	128	-0-	8 B	-251	128	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	132	-0-	8 B	-243	132	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	135	-0-	11 B	-232	135	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	120	-0-	8 B	-224	120	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -100																
03	124 #	133	-0-	9 B	-115	133	3			Y	-0-					-0-

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
10	155 #	149	-0-	-6 B	-54	149	3			Y	-0-	15	1			7
11	150 #	153	-0-	3 B	-51	153	3			Y	-0-					7
12	155 #	158	-0-	3 B	-48	158	2			Y	-0-					7
01	155 #	162	-0-	7 B	-41	162	3			Y	-0-					7
02	140 #	144	-0-	4 B	-37	144	2			Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -26																
03	155 #	159	-0-	4 B	-7	159	3			Y	-0-	5	1			2

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
10	465 #	577	-0-	112 B	-257	571	3	6	9	Y	5	49	1			27
11	600 #	536	-0-	-64 B	-321	536	3			Y	-0-					27
12	620 #	494	-0-	-126 B	-447	494	2			Y	-0-					27
01	620 #	186	-0-	-434 B	-881	186	3			Y	-0-					27
02	532 #	286	-0-	-246 B	-1127	273	2	13	9	Y	12					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127																
03	589 #	273	-0-	-316 B	-1443	251	3	22	9	Y	20	26	1			33

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
10	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	193	-0-	-24 B	-24	193	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	172	-0-	-24 B	-48	172	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48																
03	248 #	185	-0-	-63 B	-111	185	3			Y	-0-					-0-

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
10	2573 #	2357	-0-	-216 B	-1035	2357	3			Y	-0-					3
11	2610 #	2260	-0-	-350 B	-1385	2260	3			Y	-0-					3
12	2697 #	2115	-0-	-582 B	-1967	2115	2			Y	-0-					3
01	2697 #	1792	-0-	-905 B	-2872	1792	3			Y	-0-	2	1			1
02	2128 #	1713	-0-	-415 B	-3287	1713	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2468 CANCELLED UNDERAGE -> -819																
03	2356 #	2044	-0-	-312 B	-2780	2044	3			Y	-0-					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612 #	1301	-0-	-311 B	-757	1301	3			Y	-0-					-0-
11	1560 #	1290	-0-	-270 B	-1027	1290	3			Y	-0-					-0-
12	1612 #	1392	-0-	-220 B	-1247	1392	2			Y	-0-					-0-
01	1612 #	1484	-0-	-128 B	-1375	1484	3			Y	-0-					-0-
02	1204 #	1620	-0-	416 B	-959	1620	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -959																
03	1395 #	1835	-0-	440 B	-519	1835	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	1457 #	2000	-0-	543 B	-804	2000	3			Y	-0-					-0-
11	1410 #	1885	-0-	475 B	-329	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1629 R	1958	-0-	329 B	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
01	1911 R	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
02	1397 R	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 #	1747	-0-	-268 B	-268	1747	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

10	372 #	349	-0-	-23 B	-167	349	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	358	-0-	-2 B	-169	358	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	369	-0-	-3 B	-172	369	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	377	-0-	5 B	-167	377	3			Y	-0-					-0-
02	336 #	335	-0-	-1 B	-168	335	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -117																
03	372 #	372	-0-	-0- B	-51	372	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

10	1395 #	668	-0-	-727 B	-1939	668	3			Y	-0-					26
11	1170 #	589	-0-	-581 B	-2520	580	3	9	9	Y	8					34
12	1054 #	832	-0-	-222 B	-2742	825	2	7	9	Y	6					40
01	868 #	592	-0-	-276 B	-3018	582	3	10	9	Y	9	20	1			29
02	616 #	710	-0-	94 B	-2924	693	2	17	9	Y	15					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2700 CANCELLED UNDERAGE -> -224																
03	837 #	722	-0-	-115 B	-2815	703	3	19	9	Y	17	24	1			37

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

10	496 #	38	-0-	-458	-0-	25	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
11	480 #	35	-0-	-445	-0-	24	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	496 #	42	-0-	-454	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	1			1
01	496 #	28	-0-	-468	-0-	18	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	280 #	68	-0-	-212	-0-	60	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
*03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	Y	10	9	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674 #	1456	-0-	-218	-0-	1449	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1590 #	1396	-0-	-194	-0-	1359	3	37	9	Y	34	33	1			1
12	1643 #	1460	-0-	-183	-0-	1418	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	1550 #	1518	-0-	-32	-0-	1478	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	1372 #	1283	-0-	-89	-0-	1251	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	INC G-10	1391	-0-	1391	1391	1354	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

10	186 #	124	-0-	-62	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	144	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	140 #	24	-0-	-116	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3071 R	3071	-0-	-0-	-0-	2927	3	144	9	Y	131	135	1			5
11	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2804	3	122	9	Y	111	111	1			5
12	2914 #	2732	-0-	-182	-0-	2633	3	99	9	Y	90	88	1			7
01	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3119	3	183	9	Y	166	151	1			22
02	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	2924	3	223	9	Y	203	212	1			13
*03	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3211	3	215	9	Y	195	196	1			12

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775 #	344	-0-	-431	-0-	287	3	57	9	Y	52	52	1			2
11	750 #	648	-0-	-102	-0-	609	3	39	9	Y	35	36	1			1
12	781 R	781	-0-	-0-	-0-	739	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	775 #	541	-0-	-234	-0-	501	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	700 #	601	-0-	-99	-0-	569	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	775 #	704	-0-	-71	-0-	667	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3046	3	266	9	Y	242	244	1			9
11	3052 R	3052	-0-	-0-	-0-	2788	3	264	9	Y	240	239	1			10
12	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	2727	3	331	9	Y	301	289	1			22
01	2728 #	2050	-0-	-678	-0-	1739	3	311	9	Y	283	268	1			37
02	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229	9	Y	208	232	1			13
03	3317 #	3044	-0-	-273	-0-	2777	3	267	9	Y	243	241	1			15

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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	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

10	1271	#	1056	-0-	-215	-0-	1041	2	15	9	Y	14	13	1			1
11	1110	#	1029	-0-	-81	-0-	1009	2	20	9	Y	18	17	1			2
12	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1071	2	23	9	Y	21	22	1			1
01	1085	#	989	-0-	-96	-0-	968	2	21	9	Y	19	16	1			4
02	980	#	861	-0-	-119	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

10	983	R	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	930	#	484	-0-	-446	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	#	40	-0-	-952	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	17	-0-	-879	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	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

10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	495	2	50	9	Y	45	46	1			1
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	455	2	26	9	Y	24	24	1			1
12	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	588	2	31	9	Y	28	27	1			1
02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	254	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
03	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

10	465	#	44	-0-	-421	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	20	-0-	-430	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	5	-0-	-460	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	22	-0-	-381	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	65	-0-	-299	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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 #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	926 R	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	558 #	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	837 #	116	-0-	-721	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	868 #	556	-0-	-312	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	INC 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
10	2294 #	2028	-0-	-266	-0-	2015	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2790 #	2133	-0-	-657	-0-	2118	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2883 #	1045	-0-	-1838	-0-	1041	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2883 #	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
02	1988 #	1022	-0-	-966	-0-	1016	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	INC 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
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 #	2	-0-	-778	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC 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
10	1333 #	239	-0-	-1094	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	1290 #	1106	-0-	-184	-0-	1091	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	1333 #	575	-0-	-758	-0-	563	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	1178 #	748	-0-	-430	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1036 #	665	-0-	-371	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-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
10	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC 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 #: 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
*10	1891	#	498	-0-	-1393	-0-	277	2	187	4	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	1830	#	511	-0-	-1319	-0-	434	2	11	4	Y	60	59	1			1
							66	9									
12	1891	#	510	-0-	-1381	-0-	422	2	24	4	Y	58	58	1			1
							64	9									
01	1147	#	850	-0-	-297	-0-	799	2	6	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	782	R	782	-0-	-0-	-0-	750	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

10	372	#	302	-0-	-70	-0-	269	2	33	9	Y	30	31	1			1
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	331	2	33	9	Y	30	30	1			1
12	372	#	346	-0-	-26	-0-	336	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	348	2	26	9	Y	24	23	1			1
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	342	2	25	9	Y	23	23	1			1
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

10	434	#	380	-0-	-54	-0-	315	2	65	9	Y	59	59	1			2
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	370	2	35	9	Y	32	33	1			1
12	434	#	412	-0-	-22	-0-	375	2	37	9	Y	34	34	1			1
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	420	2	64	9	Y	58	57	1			2
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	404	2	51	9	Y	46	47	1			1
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

*08	627	R	627	-0-	-0-	-0-	552	2	75	9	Y	68	68	1			1
09	813	R	813	-0-	-0-	-0-	711	2	102	9	Y	93	93	1			1
10	967	R	967	-0-	-0-	-0-	519	2	357	4	Y	83	83	1			1
							91	9									
11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	665	2	18	4	Y	63	63	1			1
							69	9									
12	667	R	667	-0-	-0-	-0-	568	2	35	4	Y	58	58	1			1
							64	9									
01	665	R	665	-0-	-0-	-0-	596	2	6	4	Y	57	56	1			2
							63	9									
02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	Y	45	46	1			1
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

10	2492	R	2492	-0-	-0-	-0-	2440	2	52	9	N	47	47	1			1
11	2190	#	1737	-0-	-453	-0-	1712	2	25	9	N	23	23	1			1
12	2263	#	4	-0-	-2259	-0-	4	2			N	-0-	1	1			-0-
01	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	27	1			1
02	2044	#	1270	-0-	-774	-0-	1260	2	10	9	N	9	10	1			-0-
03	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	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 #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	508	-0-	-112	-0-	290	2	185	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	600	#	453	-0-	-147	-0-	405	2	13	4	Y	32	31	1			1
							35	9									
12	620	#	461	-0-	-159	-0-	405	2	27	4	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
01	588	R	588	-0-	-0-	-0-	552	2	4	4	Y	29	28	1			1
							32	9									
02	583	R	583	-0-	-0-	-0-	552	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	116	2	74	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	162	2	11	4	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	717	R	717	-0-	-0-	-0-	689	2	5	4	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	651	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

10	1426	#	1270	-0-	-156	-0-	1216	2	54	9	Y	49	43	1			18
11	1410	#	1351	-0-	-59	-0-	1300	2	51	9	Y	46	55	1			9
12	1457	#	1307	-0-	-150	-0-	1238	2	69	9	Y	63	53	1			19
01	1457	#	1257	-0-	-200	-0-	1183	2	74	9	Y	67	60	1			26
02	1260	#	231	-0-	-1029	-0-	219	2	12	9	Y	11	33	1			4
03	INC G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	4	1			-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	#	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

10	1054	#	736	-0-	-318	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*11	1020	#	964	-0-	-56	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
12	1054	#	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
01	1054	#	997	-0-	-57	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
02	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*03	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
11	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
01	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1147	#	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	R	1304	-0-	-1672	-0-	1260	3	44	9	Y	40	39	0			2
*11	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1072	3	56	9	Y	51	50	0			3
12	1550	#	1146	-0-	-404	-0-	1111	3	35	9	Y	32	33	0			2
01	1550	#	1065	-0-	-485	-0-	1026	3	39	9	Y	35	36	0			1
02	1400	#	917	-0-	-483	-0-	886	3	31	9	Y	28	28	0			1
03	1147	#	949	-0-	-198	-0-	921	3	28	9	Y	25	25	0			1

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*01	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	R	362	-0-	-0-	-0-	345	3	17	9	Y	15					51
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	302	3	14	9	Y	13					64
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	15	58	1			21
							17	9									
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	401	3	17	9	Y	15					36
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	Y	12					48
							13	9									
*03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					60

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
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

10	993 R	993	-0-	-0-	-0-	986	3	7	9	Y	6			7
11	905 R	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	Y	3			10
12	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-			10
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			10
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	10	1	-0-
03	992 #	838	-0-	-154	-0-	838	3			Y	-0-			-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

10	869 R	869	-0-	-0-	-0-	862	3	7	9	Y	6			133
11	792 R	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3			136
12	868 #	754	-0-	-114	-0-	745	3	9	9	Y	8			144
01	868 #	751	-0-	-117	-0-	742	3	9	9	Y	8			152
02	784 #	733	-0-	-51	-0-	731	3	2	9	Y	2	84	1	70
03	868 #	850	-0-	-18	-0-	838	3	12	9	Y	11			81

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

10	1829 #	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-			156
11	1800 #	1598	-0-	-202	-0-	1598	3			N	-0-			156
12	1860 #	1839	-0-	-21	-0-	1839	3			N	-0-			156
01	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498	3			N	-0-			156
02	1568 #	1565	-0-	-3	-0-	1565	3			N	-0-			156
03	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2			158

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

10	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1361	2	267	9	Y	243	266	1	160
11	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1200	2	172	9	Y	156	247	1	69
12	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1006	2	253	9	Y	230	121	1	178
01	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2266	2	356	9	Y	324	298	1	204
*02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	986	2	240	9	Y	218	148	1	274
03	1643 #	1382	-0-	-261	-0-	1035	2	347	9	Y	315	429	1	160

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	785	2	23	9	Y	21	21	1			14
11	670 R	670	-0-	-0-	-0-	585	2	85	9	Y	77	57	1			34
12	859 R	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	Y	15	37	1			12
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	Y	12	16	1			8
*02	660 R	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28	8	1			28
03	868 #	632	-0-	-236	-0-	610	2	22	9	Y	20	38	1			10

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

10	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210 #	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	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

10	806 #	786	-0-	-20	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
11	780 #	776	-0-	-4	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	806 #	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	806 #	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02	728 #	720	-0-	-8	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	558 #	526	-0-	-32	-0-	524	2	2	9	Y	2					157
11	540 #	537	-0-	-3	-0-	518	2	19	9	Y	17					174
12	558 #	548	-0-	-10	-0-	536	2	12	9	Y	11					185
01	558 #	535	-0-	-23	-0-	523	2	12	9	Y	11					196
02	504 #	489	-0-	-15	-0-	480	2	9	9	Y	8					204
03	558 #	439	-0-	-119	-0-	431	2	8	9	Y	7	142	1			69

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

10	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					122
11	420 #	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					122
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					122
01	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					122
02	392 #	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					122
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					122

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					23
11	720 #	695	-0-	-25	-0-	695	3			Y	-0-					23
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					23
01	744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					23
02	644 #	631	-0-	-13	-0-	631	3			Y	-0-					23
*03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					27
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					27
12	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					27
01	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					27
02	448 #	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					27
*03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	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

10	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					11
11	540 #	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					11
12	558 #	474	-0-	-84	-0-	472	2	2	9	Y	2					13
01	558 #	437	-0-	-121	-0-	437	2			Y	-0-					13
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	484	2	2	9	Y	2					15
03	INC G-10	407	-0-	407	407	405	2	2	9	Y	2					17

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	558 #	402	-0-	-156	-0-	401	2	1	9	Y	1					25
11	540 #	447	-0-	-93	-0-	445	2	2	9	Y	2					27
12	558 #	518	-0-	-40	-0-	514	2	4	9	Y	4					31
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					33
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					36
03	INC G-10	519	-0-	519	519	513	2	6	9	Y	5					41

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
10	1054	#	689	-0-	-365	-0-	689	3			Y	-0-					63
11	1050	#	812	-0-	-238	-0-	793	3	19	9	Y	17					80
12	1085	#	567	-0-	-518	-0-	563	2	4	9	Y	4					84
01	1085	#	800	-0-	-285	-0-	789	3	11	9	Y	10	43	1			51
02	756	#	744	-0-	-12	-0-	726	2	18	9	Y	16					67
*03	869	R	869	-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	Y	17	37	1			47

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	465	#	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	419	-0-	-241	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	397	-0-	-285	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	398	-0-	-284	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	324	-0-	-152	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	367	-0-	-67	-0-	367	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
10	620	#	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-					34
11	600	#	468	-0-	-132	-0-	468	3			Y	-0-					34
12	620	#	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					34
01	589	#	484	-0-	-105	-0-	484	3			Y	-0-	17	1			17
02	476	#	446	-0-	-30	-0-	446	2			Y	-0-					17
*03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-	9	1			8

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
10	806	#	311	-0-	-495	-0-	311	3			Y	-0-					26
11	780	#	317	-0-	-463	-0-	313	3	4	9	Y	4					30
12	806	#	346	-0-	-460	-0-	342	2	4	9	Y	4					34
01	651	#	355	-0-	-296	-0-	347	3	8	9	Y	7	18	1			23
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	310	2	17	9	Y	15					38
03	341	#	335	-0-	-6	-0-	324	3	11	9	Y	10	21	1			27

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
10	2325	#	1888	-0-	-437	-0-	1888	3			Y	-0-					38
11	2250	#	1839	-0-	-411	-0-	1830	3	9	9	Y	8					46
12	2325	#	1897	-0-	-428	-0-	1890	2	7	9	Y	6					52
01	2139	#	1947	-0-	-192	-0-	1937	3	10	9	Y	9	26	1			35
02	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	Y	16					51
03	1891	#	1800	-0-	-91	-0-	1781	3	19	9	Y	17	28	1			40

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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	1457 #	499	-0-	-958	-0-	499	2	Y	-0-			-0-
11	1440 #	849	-0-	-591	-0-	849	2	Y	-0-			-0-
12	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			-0-
01	1488 #	338	-0-	-1150	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
02	1064 #	701	-0-	-363	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
03	INC 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1078	3	37	9	Y	34	35	1			1
11	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1106	3	37	9	Y	34	34	1			1
12	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1185	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	860	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	827	R	827	-0-	-0-	-0-	795	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1240	#	366	-0-	-874	-0-	329	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

10	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1351	3	147	9	Y	134	140	1			5
11	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	999	3	119	9	Y	108	109	1			4
12	1085	#	641	-0-	-444	-0-	599	3	42	9	Y	38	39	1			3
01	1085	#	550	-0-	-535	-0-	510	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	980	#	539	-0-	-441	-0-	517	3	22	9	Y	20	24	1			1
03	1488	#	591	-0-	-897	-0-	563	3	28	9	Y	25	24	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

10	434	#	90	-0-	-344	-0-	54	3	36	9	Y	33	34	1			1
11	270	#	69	-0-	-201	-0-	67	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	988	3	42	9	Y	38	35	1			3
01	674	R	674	-0-	-0-	-0-	634	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	573	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1023	#	433	-0-	-590	-0-	396	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

10	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
11	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
12	1116	#	1005	-0-	-111	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
01	1116	#	544	-0-	-572	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	1008	#	516	-0-	-492	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	1271	#	297	-0-	-974	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	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. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	110	-0-	-231	-0-	91	3	19	9	Y	17	18	1			1
11	330	#	58	-0-	-272	-0-	22	3	36	9	Y	33	33	1			1
12	279	#	67	-0-	-212	-0-	25	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	279	#	60	-0-	-219	-0-	20	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	224	#	49	-0-	-175	-0-	17	3	32	9	Y	29	32	1			2
*03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	21	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

10	731	R	731	-0-	-0-	-0-	705	3	26	9	Y	24	24	1			1
11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	716	3	36	9	Y	33	33	1			1
12	760	R	760	-0-	-0-	-0-	718	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	744	R	744	-0-	-0-	-0-	704	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	588	#	578	-0-	-10	-0-	546	3	32	9	Y	29	32	1			2
*03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	794	3	36	9	Y	33	33	1			2

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

10	5170	R	5170	-0-	-0-	-0-	5133	3	37	9	Y	34	35	1			1
11	4852	R	4852	-0-	-0-	-0-	4815	3	37	9	Y	34	34	1			1
12	4460	R	4460	-0-	-0-	-0-	4418	3	42	9	Y	38	36	1			3
01	4402	#	2179	-0-	-2223	-0-	2139	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	3976	#	2676	-0-	-1300	-0-	2644	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	T. A.		2866	-0-	2866	2866	2829	3	37	9	Y	34	34	1			2

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

10	3697	R	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3392	R	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3275	R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1128	-0-	-804	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	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 #: 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
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	837	#	640	-0-	-197	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	810	#	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	693	-0-	-144	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	806	#	592	-0-	-214	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	718	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2360	2	31	9	Y	28	27	1			1
12	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1275	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
01	2163	R	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	Y	24	23	1			1
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	INC G-10		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
10	1705	#	1444	-0-	-261	-0-	1415	2	29	9	Y	26	26	1			2
11	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	1705	#	1572	-0-	-133	-0-	1546	2	26	9	Y	24	24	1			2
01	1705	#	1232	-0-	-473	-0-	1212	2	20	9	Y	18	16	1			4
02	1540	#	1286	-0-	-254	-0-	1268	2	18	9	Y	16	15	1			5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	391	-0-	-74	-0-	367	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	510	#	440	-0-	-70	-0-	416	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	527	#	424	-0-	-103	-0-	405	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	527	#	493	-0-	-34	-0-	473	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	492	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1240	#	1151	-0-	-89	-0-	1053	2	98	9	N	89	89	1			2
11	1950	#	986	-0-	-964	-0-	889	2	97	9	N	88	89	1			1
12	2015	#	160	-0-	-1855	-0-	86	2	74	9	N	67	67	1			1
01	2015	#	1140	-0-	-875	-0-	1063	2	77	9	N	70	70	1			1
02	1036	#	871	-0-	-165	-0-	812	2	59	9	N	54	54	1			1
03	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	#	839	-0-	-4524	-0-	797	2	42	9	Y	38	45	1			3
11	5190	#	4140	-0-	-1050	-0-	3923	2	217	9	Y	197	183	1			17
12	5363	#	4039	-0-	-1324	-0-	3839	2	200	9	Y	182	187	1			12
01	5363	#	3833	-0-	-1530	-0-	3646	2	187	9	Y	170	145	1			37
02	4189	R	4189	-0-	-0-	-0-	4072	2	117	9	Y	106	109	1			34
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6579	R	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
11	6152	R	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	5654	R	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5469	R	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5262	R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*03	5998	R	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

10	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	110	1	1211	3	Y	-0-					-0-
11	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	818	R	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1178	#	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	34	-0-	-1082	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	10	10	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	46	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	4119	R	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	725	R	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1064	2	400	9	Y	364	302	1			132
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1002	2	430	9	Y	391	447	1			76
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1056	2	432	9	Y	393	352	1			117
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1058	2	435	9	Y	395	358	1			154
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1109	2	403	9	Y	366	397	1			123
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	874	2	347	9	Y	315	255	1			183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	250	-0-	-339	-0-	136	3	114	9	Y	104	103	1			4
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	308	3	112	9	Y	102	102	1			4
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	276	3	117	9	Y	106	102	1			8
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	223	3	138	9	Y	125	117	1			16
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	337	3	119	9	Y	108	117	1			7
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	369	3	81	9	Y	74	76	1			5

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	376	-0-	-585	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	840	N	441	-0-	-399	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	581	-0-	-628	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	990	N	622	-0-	-368	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	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 #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	407	-0-	-244	-0-	386	2	21	9	N	19	19	1			1
11	750	N	72	-0-	-678	-0-	69	2	3	9	N	3	4	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	801	2	22	9	N	20	19	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	362	-0-	-537	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	870	N	40	-0-	-830	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	801	-0-	-346	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	691	-0-	-329	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	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 #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	702	-0-	-848	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	584	-0-	-736	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	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
10	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	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
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	2914	X	1228	-0-	-1686	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	224	-0-	-2596	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	136	-0-	-2344	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1296	-0-	-936	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
10	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	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
10	1054	N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
10	1209	N	403	-0-	-806	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	590	-0-	-400	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1509	-0-	-1746	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	232	-0-	-2618	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	26	-0-	-2733	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1257	-0-	-1254	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	895	-0-	-665	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	3162	X	1277	-0-	-1885	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	278	-0-	-2932	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	1775	-0-	-1542	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	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
10	1891	N	1202	-0-	-689	-0-	1202	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1650	N	650	-0-	-1000	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	109	-0-	-1193	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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 #: 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
10	1271	N	613	-0-	-658	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

10	2976	X	1122	-0-	-1854	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1361	-0-	-1519	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	120	-0-	-2856	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	963	-0-	-1858	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1711	-0-	-193	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-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

10	2542	N	726	-0-	-1816	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	320	-0-	-1840	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3024	-0-	224	224	3024	2			N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	217					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

10	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	26	-0-	-501	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

10	1860	N	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	1333	N	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	130	-0-	-1040	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
10	7037	X	2558	-0-	-4479	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	914	-0-	-8446	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	549	-0-	-9123	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	2206	-0-	-7466	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

10	1395	N	951	-0-	-444	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	192	-0-	-1008	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	95	-0-	-1548	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

10	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-	9	1			4
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					4
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					4
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					4
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	3	1			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	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

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-	8	1			3
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					3
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					3
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	2	1			1

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

10	992 N	626	-0-	-366	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	810 N	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	560 N	470	-0-	-90	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

10	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

10	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*03	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

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

10	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

10	1209 N	308	-0-	-901	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	900 N	326	-0-	-574	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 514 RRCID -> 218515 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 5610 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1568	-0-	-1253	-0-	1449	2	119	9	Y	108	108	1			1
11	INC G-10		295	-0-	295	295	160	2	135	9	Y	123	122	1			2
12	INC G-10		173	-0-	173	468	8	2	165	9	Y	150	150	1			2
01	INC G-10		1022	-0-	1022	1490	870	2	152	9	Y	138	139	1			1
02	1500	N	3106	-0-	1606	3096	3026	2	80	9	Y	73	72	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3096					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	674	2	76	9	Y	69	68	1			1
11	INC G-10		129	-0-	129	129	48	2	81	9	Y	74	74	1			1
12	INC G-10		124	-0-	124	253	25	2	99	9	Y	90	90	1			1
01	INC G-10		289	-0-	289	542	198	2	91	9	Y	83	83	1			1
02	1115	N	573	-0-	-542	-0-	534	2	39	9	Y	35	35	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	584	594	1			3
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	531	530	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	492	492	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	362	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	439	430	1			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6					39
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3	9	Y	3					42
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			Y	-0-					42
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	3			Y	-0-					42
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-	42	1			-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

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

10	4433 X	4222	-0-	-211	-0-	4222	3			N	-0-					33
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					33
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					33
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					33
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					33
*03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2901	3	46	9	N	42	45	1			3
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2841	3	86	9	N	78	70	1			11
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3105	3	96	9	N	87	82	1			16
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2518	3	63	9	N	57	61	1			12
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3209	3	44	9	N	40	45	1			7
*03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3318	3	80	9	N	73	71	1			9

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	983	-0-	-1005	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3379	-0-	579	579	3379	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	4751	-0-	1651	2230	4751	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

10	3224 X	2843	-0-	-381	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02	2800 X	1684	-0-	-1116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4216	X	107	-0-	-4109	-0-	107	2			N	-0-				149
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				149
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				149
01	1860	X	55	-0-	-1805	-0-	15	2	40	9	N	36	36	8		149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				149

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-				156
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-				156
12	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-				156
01	2108	N	974	-0-	-1134	-0-	974	2			N	-0-				156
02	2044	N	903	-0-	-1141	-0-	903	2			N	-0-				156
03	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1077	2			N	-0-				156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-				-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-				-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-				-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	163	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	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

10	1147	N	970	-0-	-177	-0-	941	3	29	9	N	26	31	1			2
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-	2	1			-0-
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	N	3	3	1			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

10	9362	X	9168	-0-	-194	-0-	9124	3	44	9	Y	40	37	1			3
11	9060	X	8041	-0-	-1019	-0-	7993	3	48	9	Y	44	41	1			6
12	9362	X	7273	-0-	-2089	-0-	7214	3	59	9	Y	54	50	1			10
01	9176	X	5040	-0-	-4136	-0-	4989	3	51	9	Y	46	46	1			10
02	8288	X	5958	-0-	-2330	-0-	5907	3	51	9	Y	46	48	1			8
03	6479	X	5529	-0-	-950	-0-	5525	3	4	9	Y	4	12	1			-0-

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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	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
10	SWR 10	1016	-0-	1016	6627	918	2	98	9	N	89	89	1			2
11	SWR 10	872	-0-	872	7499	775	2	97	9	N	88	89	1			1
12	SWR 10	149	-0-	149	7648	75	2	74	9	N	67	67	1			1
01	SWR 10	1004	-0-	1004	8652	927	2	77	9	N	70	70	1			1
02	SWR 10	767	-0-	767	9419	708	2	59	9	N	54	54	1			1
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9419					N	NO RPT					1

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	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
10	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	3664	-0-	-806	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
12	4619 X	404	-0-	-4215	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
02	3808 X	3760	-0-	-48	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-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
10	2542 N	2065	-0-	-477	-0-	2015	2	50	9	Y	45	45	1			1
11	2190 N	1803	-0-	-387	-0-	1753	2	50	9	Y	45	45	1			1
12	1953 N	205	-0-	-1748	-0-	169	2	36	9	Y	33	33	1			1
01	2077 N	1345	-0-	-732	-0-	1306	2	39	9	Y	35	35	1			1
02	1680 N	1462	-0-	-218	-0-	1432	2	30	9	Y	27	27	1			1
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 X	1261	-0-	-258	-0-	1224	2	37	9	Y	34	33	1			1
11	INC G-10	1468	-0-	1468	1468	1384	2	84	9	Y	76	76	1			1
12	INC G-10	1620	-0-	1620	3088	1474	2	146	9	Y	133	132	1			2
01	INC G-10	1845	-0-	1845	4933	1691	2	154	9	Y	140	140	1			2
02	6809 X	1876	-0-	-4933	-0-	1756	2	120	9	Y	109	109	1			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
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
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	44	395	1			31
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	15	38	1			8
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	41	6	1			43
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-	12	1			31
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	10	1			21
*03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	319	2	74	9	Y	67	8	1			80

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
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-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	6730	-0-	-7468	-0-	5984	2	746	9	Y	678	644	1			186
11	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	15001	2	1128	9	Y	1025	1061	1			150
12	15283	X	13529	-0-	-1754	-0-	13140	2	389	9	Y	354	395	1			109
01	14973	X	14589	-0-	-384	-0-	13620	2	969	9	Y	881	875	1			115
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	12736	2	868	9	Y	789	750	1	3	8	151
*03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14318	2	437	9	Y	397	418	1			130

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	5991	-0-	5991	159493	11260	2	7058	3	N	1626	1498	1			533
							1789	9									
11	0	W	17862	-0-	17862	177355	22066	2	5654	3	N	1318	1298	1			553
							1450	9									
12	0	W	8598	-0-	8598	185953	14215	2	6956	3	N	1217	1224	1			546
							1339	9									
01	0	W	8490	-0-	8490	194443	13497	2	6152	3	N	1041	1290	1			297
							1145	9									
02	205315	X	10872	-0-	-194443	-0-	15179	2	5316	3	N	917	921	1			293
							1009	9									
03	18445	X	6149	-0-	-12296	-0-	9583	2	4250	3	N	742	760	1			275
							816	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26970	X	239	-0-	-26731	-0-	52	2	187	9	N	170	376	1	5	8	141
11	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					141
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	140	2	243	9	N	221	16	8			339
01	3689	X	450	-0-	-3239	-0-	140	2	310	9	N	282	188	1	25	8	408
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	821	2	N	1210	1500	1	40	8	78
							1331	9									
*03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	447	2	66	9	N	60	9	8			129

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55800	X	2296	-0-	-53504	-0-	808	2	1488	9	N	1353	1679	1	33	8	504
11	54000	X	3221	-0-	-50779	-0-	1033	2	2188	9	N	1989	1869	1	22	8	602
12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	190	2	1806	9	N	1642	1471	1	16	8	757
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	1766	2265	1	18	8	240
02	2408	X	2051	-0-	-357	-0-	227	2	1824	9	N	1658	1648	1	87	8	163
03	2666	X	1544	-0-	-1122	-0-	6	2	1538	9	N	1398	1318	1	10	8	233

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90551	X	22154	-0-	-68397	-0-	18973	2	3181	9	Y	2892	2700	1			795
11	87630	X	41589	-0-	-46041	-0-	38877	2	2712	9	Y	2465	2899	1			361
12	90551	X	38454	-0-	-52097	-0-	35584	2	2870	9	Y	2609	2134	1			836
01	90551	X	40515	-0-	-50036	-0-	38650	2	1865	9	Y	1695	2307	1			224
02	81788	X	33197	-0-	-48591	-0-	31242	2	1955	9	Y	1777	1660	1			341
03	90551	X	35259	-0-	-55292	-0-	33345	2	1914	9	Y	1740	1480	1			601

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72912	X	9264	-0-	-63648	-0-	8382	2	882	9	Y	802	937	0			28
11	70560	X	5485	-0-	-65075	-0-	5231	2	254	9	Y	231	246	0			13
12	72912	X	6117	-0-	-66795	-0-	5587	2	530	9	Y	482	437	0	28	1	4
													26	8			
01	72912	X	41	-0-	-72871	-0-	41	2			Y	-0-	4	0			-0-
02	65856	X	20328	-0-	-45528	-0-	19109	2	1219	9	Y	1108	1074	0	9	1	25
*03	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	18398	2	1636	9	Y	1487	1428	0	31	1	53

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
10	91977	X	14577	-0-	-77400	-0-	13310	2	1267	9	Y	1152	721	1			816
11	89010	X	26457	-0-	-62553	-0-	25356	2	1101	9	Y	1001	1272	1			545
12	91977	X	8924	-0-	-83053	-0-	8368	2	556	9	Y	505	397	1			653
01	91977	X	2543	-0-	-89434	-0-	2536	2	7	9	Y	6	186	1			473
02	83076	X	2854	-0-	-80222	-0-	2834	2	20	9	Y	18	159	1			332
03	91977	X	2439	-0-	-89538	-0-	2319	2	120	9	Y	109	13	1			428

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75578	X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	73140	X	NO RPT	-0-	-73140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	75578	X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	75578	X	NO RPT	-0-	-75578	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	68264	X	NO RPT	-0-	-68264	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		11424	-0-	11424	11424	9926	2	1498	9	Y	1362	1013	0	158	1	191
*09	21826	X	10402	-0-	-11424	-0-	7244	2	3158	9	Y	2871	2724	0			338
10	12586	X	6158	-0-	-6428	-0-	4462	2	1696	9	Y	1542	1834	0			46
11	12180	X	6119	-0-	-6061	-0-	4773	2	1346	9	Y	1224	1202	0			68
12	12586	X	513	-0-	-12073	-0-	319	2	194	9	Y	176	180	0	63	1	1
01	12586	X	4545	-0-	-8041	-0-	3558	2	987	9	Y	897	768	0	103	1	27
02	11368	X	4185	-0-	-7183	-0-	3392	2	793	9	Y	721	717	0	15	1	16
03	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		19777	-0-	19777	19777	9879	2	9898	9	Y	8998	7951	0			1047
10	0		43912	-0-	43912	63689	31473	2	12439	9	Y	11308	12021	0			334
11	0		44037	-0-	44037	107726	37404	2	6633	9	Y	6030	6029	0			335
12	0		39261	-0-	39261	146987	34710	2	4551	9	Y	4137	4336	0	103	1	33
*01	175057	X	28070	-0-	-146987	-0-	25440	2	2630	9	Y	2391	2316	0	29	1	79
02	34552	X	17980	-0-	-16572	-0-	16100	2	1880	9	Y	1709	1744	0	4	1	40
03	38254	X	8492	-0-	-29762	-0-	7385	2	1107	9	Y	1006	1001	0	9	1	36

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		8684	-0-	8684	8684	6482	2	2202	9	Y	2002	1769	0			233
10	0		17189	-0-	17189	25873	9182	2	8007	9	Y	7279	7297	0			215
11	0		38245	-0-	38245	64118	30393	2	7852	9	Y	7138	6956	0			397
12	0		44647	-0-	44647	108765	38742	2	5905	9	Y	5368	5527	0	195	1	43
*01	171534	X	62769	-0-	-108765	-0-	59235	2	3534	9	Y	3213	3094	0	56	1	106
*02	50978	X	50978	-0-	-0-	-0-	48494	2	2484	9	Y	2258	2303	0	9	1	52
*03	50858	X	50858	-0-	-0-	-0-	48541	2	2317	9	Y	2106	2052	0	30	1	76

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
08	0		44226	-0-	44226	45060	41938	2	2288	9	Y	2080	587	0	1311	1	182
*09	57128	X	12068	-0-	-45060	-0-	11126	2	942	9	Y	856	928	0			110
*10	60698	X	6294	-0-	-54404	-0-	5698	2	596	9	Y	542	636	0			16
*11	58740	X	13522	-0-	-45218	-0-	12716	2	806	9	Y	733	708	0			41
*12	60698	X	14946	-0-	-45752	-0-	13911	2	1035	9	Y	941	876	0	99	1	7
*01	60698	X	11226	-0-	-49472	-0-	10480	2	746	9	Y	678	631	0	32	1	22
*02	54824	X	7488	-0-	-47336	-0-	6775	2	713	9	Y	648	649	0	6	1	15
*03	60698	X	16360	-0-	-44338	-0-	15294	2	1066	9	Y	969	905	0	45	1	34

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1674	-0-	1674	1674	1313	2	361	9	Y	328	155	1			173
08	0		54153	-0-	54153	55827	47873	2	6280	9	Y	5709	1224	0	4102	1	556
*09	73679	X	17852	-0-	-55827	-0-	16808	2	1044	9	Y	949	1349	0			156
*10	67952	X	7497	-0-	-60455	-0-	6868	2	629	9	Y	572	711	0			17
*11	65760	X	-0-	-0-	-65760	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*12	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-					-0-
*01	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-					-0-
*02	61376	X	-0-	-0-	-61376	-0-					Y	-0-					-0-
*03	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
11	0		9541	-0-	9541	9541	6818	2	2723	9	Y	2475	2337	0			138
12	0		57279	-0-	57279	66820	46820	2	10459	9	Y	9508	9092	0	480	1	74
01	0		64788	-0-	64788	131608	58644	2	6144	9	Y	5585	5385	0	90	1	184
02	0		51925	-0-	51925	183533	48332	2	3593	9	Y	3266	3358	0	17	1	75
*03	231549	X	48016	-0-	-183533	-0-	44680	2	3336	9	Y	3033	2943	0	56	1	109

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					58
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	1	8			214
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2902	2902	8			214
09	1067	X	-0-	-0-	-1067	-0-					N	1642	1642	8			214
10	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	126	2	2849	9	N	2590	375	1	1646	8	783
*11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	582	2	12031	9	N	10937	939	1	9930	8	851
*12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	3622	2	3256	9	N	2960	2597	1	824	8	390
01	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	164	2	2035	9	N	1850	569	1	1300	8	371
*02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1659	2	3133	9	N	2848	1312	1	1509	8	398
03	3007	X	2206	-0-	-801	-0-	38	2	2168	9	N	1971	729	1	1462	8	178

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: RRCID -> 267625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4540 - 4550

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: RRCID -> 267626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4540 - 4550

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		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

10	36518	X	26295	-0-	-10223	-0-	25922	2	373	9	N	339	392	1			509
11	35340	X	24895	-0-	-10445	-0-	24562	2	333	9	N	303	390	1			422
12	36518	X	20251	-0-	-16267	-0-	19957	2	294	9	N	267	56	8			633
01	35278	X	4856	-0-	-30422	-0-	4781	2	75	9	N	68	375	1			326
02	27440	X	473	-0-	-26967	-0-	473	2			N	-0-	189	1			137
03	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	19					156

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10	7024	-0-	7024	22758	6976	2	48	9	N	44					88
11	30440 X	7682	-0-	-22758	-0-	7636	2	46	9	N	42					130
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3573	2	28	9	N	25					155
01	9269 X	4819	-0-	-4450	-0-	4764	2	55	9	N	50					205
02	7168 X	2603	-0-	-4565	-0-	2603	2			N	-0-					205
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					205

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

10	1054 X	777	-0-	-277	-0-	775	2	2	9	N	2					132
11	1020 X	511	-0-	-509	-0-	504	2	7	9	N	6					138
12	1023 X	276	-0-	-747	-0-	276	2			N	-0-					138
01	1023 X	245	-0-	-778	-0-	245	2			N	-0-					138
02	840 X	155	-0-	-685	-0-	155	2			N	-0-					138
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					138

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

10	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2601	2	39	9	N	35					193
11	2190 #	1955	-0-	-235	-0-	1923	2	32	9	N	29	155	1			67
12	2263 #	1561	-0-	-702	-0-	1536	2	25	9	N	23					90
01	2542 #	2433	-0-	-109	-0-	2372	2	61	9	N	55					145
02	2296 #	1818	-0-	-478	-0-	1787	2	31	9	N	28					173
03	2542 #	2252	-0-	-290	-0-	2211	2	41	9	N	37					210

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

10	434 #	384	-0-	-50	-0-	360	2	24	9	N	22					112
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	319	2	95	9	N	86					198
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	311	2	89	9	N	81	175	1			104
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	418	2	92	9	N	84					188
02	420 #	333	-0-	-87	-0-	241	2	92	9	N	84	180	1			92
03	434 #	181	-0-	-253	-0-	96	2	85	9	N	77					169

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	569	-0-	-781	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	290	-0-	-888	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	237	-0-	-817	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	366	-0-	-2145	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	520	-0-	-2332	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	73	-0-	-392	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

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
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	310	-0-	-372	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	154	-0-	-434	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 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
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	357	-0-	-963	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	698	-0-	-883	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	899	X	170	-0-	-729	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	891	-0-	-145	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1036	-0-	-1103	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	830	-0-	-1030	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	126	-0-	-680	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	840	N	192	-0-	-648	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	899 X	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	812 X	753	-0-	-59	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	930 X	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

10	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

10	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	810 N	285	-0-	-525	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	481	-0-	-821	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2	N	-0-			-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2	N	-0-			-0-
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	749	2	N	-0-			-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2	N	-0-			-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	350	2	N	-0-			-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2	N	-0-			-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	603	2	N	-0-			-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-

BRAHANEY DRILLING CO. 088380
UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 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
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					143
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	2	4	9	N	4					147
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	N	5					152
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	66	2	34	9	N	31	153	1			30
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	41	2	18	9	N	16					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	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
10	1333	N	894	-0-	-439	-0-	858	3	36	9	Y	33					45
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	3			Y	-0-					45
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					45
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	877	3	17	9	Y	15					60
02	1064	N	226	-0-	-838	-0-	224	3	2	9	Y	2					62
03	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	3			Y	-0-					62

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
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	387	3	35	9	Y	32					42
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	8			42
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					42
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	395	3	17	9	Y	15					57
02	476	N	103	-0-	-373	-0-	101	3	2	9	Y	2					59
03	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	3			Y	-0-					59

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	3	22	9	N	20					20
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					20
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					20

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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

10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
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
10	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

10	6727	#	2206	-0-	-4521	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	6510	#	3097	-0-	-3413	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	4371	#	2213	-0-	-2158	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	3044	R	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2884	#	2185	-0-	-699	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	3193	#	2894	-0-	-299	-0-	2894	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	421	3	135	9	N	123	163	1		192
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	311	3	157	9	N	143	154	1		181
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	267	3	156	9	N	142	168	1		155
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	267	3	189	9	N	172	165	1		162
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	260	3	211	9	N	192	169	1		185
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	337	3	219	9	N	199	169	1		215

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-				31
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-				31
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-				31
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				31
02	INC G-10		339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-				31
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	2	17	9	N	15	3	8			160
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	N	6					166
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5					171
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	3	187	9	N	170	164	1			177
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					177
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					178

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	576	2	67	3	N	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	514	2	54	3	N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	356	2	44	3	N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	3	N	-0-					-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	538	2	67	3	N	-0-					-0-
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1597	2	204	3	N	-0-					-0-

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

10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					42
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					42
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					42
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					42
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					68
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					68
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					68
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					68
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					68
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					100
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					100
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					100
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	N	97					197
							107	9									
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	4					201
							4	9									
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	12					213
							13	9									

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

10	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					33
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					33
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					33
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					33
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	3			N	-0-					33
*03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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

10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1437	3	36	9	N	33	164	1			109
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	1	8			109
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	3	11	9	N	10	2	8			117
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	3	17	9	N	15	3	8			129
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	3	17	9	N	15	2	8			142
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					144

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	3	9	9	N	8					226
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	N	19	160	1			85
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					85
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5					90
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	3	8	9	N	7	1	8			96
03	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1225	3	6	9	N	5					101

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					194
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					194
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					194
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					194
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-					194
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					194

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	3	15	9	N	14	170	1			40
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	789	3	15	9	N	14					54
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	925	3	17	9	N	15					69
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	754	3	12	9	N	11					80
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	3	19	9	N	17	1	8			96
03	930	N	737	-0-	-193	-0-	723	3	14	9	N	13					109

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					134
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					134
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					134
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					134
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					134
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					230
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					230
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					230
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	3			N	-0-					230
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	530	3	1	9	N	1	1	8			230
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					230

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12	9	N	11	156	1			22
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					22
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	33	3	14	9	N	13					35
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	N	8					43
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	64	3	11	9	N	10					53
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					60

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	532	2	N	8					87
							9	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	6					93
							7	9									
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	31	1	528	2	N	5					98
							6	9									
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	31	1	512	2	N	5					103
							6	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	28	1	475	2	N	11					114
							12	9									
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	31	1	302	2	N	4					118
							4	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

10	93 N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	Y	-0-					116
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	2	Y	-0-					116
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	31	1	42	2	Y	-0-					116
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	31	1	31	2	Y	-0-					116
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	28	1	51	2	Y	-0-					116
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	-0-					146
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	Y	1					147
						1	9									
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	605	2	Y	-0-					147
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	2	Y	-0-					147
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	-0-					147
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	13	1	514	2	Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

10	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	93	1	1221	2	N	18					61
						20	9									
11	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	90	1	1098	2	N	19					80
						21	9									
12	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	93	1	1156	2	N	22					102
						24	9									
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	93	1	1032	2	N	20					122
						22	9									
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	84	1	986	2	N	16					138
						18	9									
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	93	1	793	2	N	20					158
						22	9									

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	21					159
							23	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	2	N	9	107	1	1	8	60
							10	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	1	1	8			60
							1	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	-0-					60
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1516	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	31	1	1109	2	N	4					64
							4	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	93	1	892	2	N	-0-					176
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	90	1	807	2	N	-0-					176
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	93	1	860	2	N	-0-					176
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	93	1	837	2	N	-0-					176
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	84	1	752	2	N	-0-					176
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	93	1	829	2	N	-0-					176

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
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	109	1	169	2	N	14					150
							15	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	105	1	174	2	N	7					157
							8	9									
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	109	1	175	2	N	1					158
							1	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	109	1	197	2	N	1					159
							1	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	98	1	174	2	N	3					162
							3	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	109	1	140	2	N	-0-					162

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-					40
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	5					45
							6	9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	31	1	142	2	N	-0-					45
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	31	1	183	2	N	-0-					45
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	28	1	105	2	N	-0-					45
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					45

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

10	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	31	1	2486	2	N	10					132
							11	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2489	2	N	10					142
							11	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	10					152
							11	9									
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	31	1	2487	2	N	13					165
							14	9									
02	2352	N	2216	-0-	-136	-0-	28	1	2175	2	N	12					177
							13	9									
03	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	31	1	2479	2	N	13					190
							14	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	2	N	12					165
							13	9									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	10					175
							11	9									
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	62	1	1587	2	N	10					185
							11	9									
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	62	1	1502	2	N	13					198
							14	9									
02	1568	N	1439	-0-	-129	-0-	56	1	1371	2	N	11	165	1	4	8	40
							12	9									
03	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	62	1	1238	2	N	13					53
							14	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1413	2	Y	-0-			2
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	20	1	1152	2	Y	-0-			2
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	1094	2	Y	-0-			2
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	-0-			2
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	17	1	868	2	Y	-0-			2
03	1116 N	749	-0-	-367	-0-	18	1	731	2	Y	-0-			2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

10	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	93	1	946	2	N	11			118
						12	9							
11	1110 N	996	-0-	-114	-0-	90	1	893	2	N	12			130
						13	9							
12	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	93	1	914	2	N	9			139
						10	9							
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	93	1	881	2	N	12			151
						13	9							
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	84	1	783	2	N	6			157
						7	9							
03	1023 N	721	-0-	-302	-0-	93	1	617	2	N	10			167
						11	9							

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

10	1085 N	934	-0-	-151	-0-	93	1	839	2	N	2			102
						2	9							
11	1020 N	884	-0-	-136	-0-	90	1	787	2	N	6			108
						7	9							
12	1085 N	871	-0-	-214	-0-	93	1	765	2	N	12			120
						13	9							
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	93	1	735	2	N	5			125
						6	9							
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	84	1	675	2	N	2			127
						2	9							
03	868 N	691	-0-	-177	-0-	81	1	593	2	N	15			142
						17	9							

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

10	21235 R	21235	-0-	-0-	-0-	201	1	21034	2	N	-0-			-0-
11	6480 #	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
12	16833 #	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-			-0-
01	21235 #	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47971	15977	-0-	-31994	-0-	160	1	15817	2	N	-0-			-0-
11	15718 R	15718	-0-	-0-	-0-	146	1	15572	2	N	-0-			-0-
12	16647 #	15695	-0-	-952	-0-	157	1	15538	2	N	-0-			-0-
01	16368 #	15317	-0-	-1051	-0-	196	1	15121	2	N	-0-			-0-
02	14784 #	13595	-0-	-1189	-0-	179	1	13416	2	N	-0-			-0-
03	16244 #	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
12	2325 X	773	-0-	-1552	-0-	773	2			N	-0-			-0-
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
02	2352 X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

10	74927 X	71727	-0-	-3200	-0-	680	1	71047	2	N	-0-			-0-
11	72510 X	68909	-0-	-3601	-0-	643	1	68266	2	N	-0-			-0-
12	74927 X	68870	-0-	-6057	-0-	694	1	68176	2	N	-0-			-0-
01	74493 X	68265	-0-	-6228	-0-	872	1	67393	2	N	-0-			-0-
02	66276 X	60849	-0-	-5427	-0-	801	1	60048	2	N	-0-			-0-
03	71734 X	NO RPT	-0-	-71734	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

10	1922 X	926	-0-	-996	-0-	22	1	904	2	N	-0-			-0-
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	47	1	2117	2	N	-0-			-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	19	1	1120	2	N	-0-			-0-
02	2016 X	1193	-0-	-823	-0-	26	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

10	16475	16475	-0-	-0-	-0-	156	1	16319	2	N	-0-			-0-
11	15030	14408	-0-	-622	-0-	134	1	14274	2	N	-0-			-0-
12	15531	14298	-0-	-1233	-0-	144	1	14154	2	N	-0-			-0-
01	15531	13251	-0-	-2280	-0-	169	1	13082	2	N	-0-			-0-
02	14868 #	12576	-0-	-2292	-0-	165	1	12411	2	N	-0-			-0-
03	16461 #	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3384	-0-	284	284	3378	2	6	9	N	5					120
11	1140 N	191	-0-	-949	-0-	183	2	8	9	N	7					127
12	775 N	216	-0-	-559	-0-	207	2	9	9	N	8					135
01	2480	109	-0-	-2371	-0-	101	2	8	9	N	7					142
02	2240	161	-0-	-2079	-0-	154	2	7	9	N	6					148
03	2480	122	-0-	-2358	-0-	114	2	8	9	N	7					155

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

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	964	-0-	-212	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

10	DLQ G-10	2601	-0-	2601	B	7556	2601	2		N	-0-					-0-
11	10100 S	2544	-0-	-7556	B	-0-	2544	2		N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	9	9	8			-0-
01	2604 S	-0-	-0-	-2604	B	-0-				N	-0-					-0-
02	2380	-0-	-0-	-2380	B	-2380				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2380																
*03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-			-0-
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	1		N	-0-			290
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-			290

RSP PERMIAN, LLC 732224
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) //CONT.// 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 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
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1619	-0-	-451	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1362	-0-	-150	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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
10	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					14
11	1680	X	754	-0-	-926	-0-	754	2			N	-0-					14
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					14
01	1829	X	973	-0-	-856	-0-	931	2	42	9	N	38					52
02	1652	X	918	-0-	-734	-0-	918	2			N	-0-					52
03	2139	X	1185	-0-	-954	-0-	1182	2	3	9	N	3					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	3	1			4
11	120	#	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			2
01	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			1
*02	112	#	87	-0-	-25	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5	3	1			3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					6
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					8
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	6	1			3
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					3
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					5
*03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	274	2	6	9	Y	5					8
11	300	#	262	-0-	-38	-0-	259	2	3	9	Y	3	6	1			5
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	223	2	25	9	Y	23					28
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	259	2	26	9	Y	24					52
*02	252	#	167	-0-	-85	-0-	163	2	4	9	Y	4	35	1			21
03	279	#	167	-0-	-112	-0-	165	2	2	9	Y	2					23

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7					15
11	858	R	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	Y	5	11	1			9
12	815	R	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3					12
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	Y	6					18
*02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5	12	1			11
03	589	#	531	-0-	-58	-0-	527	2	4	9	Y	4					15

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	160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3					4
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3					7
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	5	1			5
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3					8
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1			8
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	Y	4					12
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	7	1			8
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	165	2	8	9	Y	7	7	1			8
*02	168 #	135	-0-	-33	-0-	131	2	4	9	Y	4					12
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	139	2	4	9	Y	4	9	1			7

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

10	186 #	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4	9	1			7
11	210 #	169	-0-	-41	-0-	165	2	4	9	Y	4					11
12	217 #	145	-0-	-72	-0-	141	2	4	9	Y	4	7	1			8
01	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5	7	1			6
*02	196 #	113	-0-	-83	-0-	110	2	3	9	Y	3					9
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	2	7	1			4

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	155 #	91	-0-	-64	-0-	89	2	2	9	Y	2					15
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
12	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-	11	1			4
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					5
*02	112 #	99	-0-	-13	-0-	97	2	2	9	Y	2					7
*03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7					14

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	5	1			6
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					9
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	Y	4	6	1			7
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	Y	5	6	1			6
*02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2					8
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	87	2	3	9	Y	3	7	1			4

SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 7572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*11	300	#	282	-0-	-18	-0-	276	2	6	9	Y	5	3	1			2
*12	310	#	257	-0-	-53	-0-	247	2	10	9	Y	9	9	1			2
*01	310	#	264	-0-	-46	-0-	253	2	11	9	Y	10	11	1			1
*02	280	#	236	-0-	-44	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	310	#	165	-0-	-145	-0-	156	2	9	9	Y	8	7	1			2

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	155	#	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	Y	5					8
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	139	2	3	9	Y	3	6	1			5
12	124	#	78	-0-	-46	-0-	76	2	2	9	Y	2					7
01	155	#	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1					8
*02	140	#	5	-0-	-135	-0-	3	2	2	9	Y	2	6	1			4
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11					18
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	212	2	9	9	Y	8	14	1			12
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	195	2	3	9	Y	3					15
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	Y	2					17
*02	224	#	197	-0-	-27	-0-	194	2	3	9	Y	3	12	1			8
03	248	#	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2					10

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

10	124	#	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2					4
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1					4
01	124	#	12	-0-	-112	-0-	11	2	1	9	Y	1					5
*02	112	#	69	-0-	-43	-0-	68	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2					5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					1
05	217 #	133	-0-	-84	-0-	131	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	123	2	1	9	Y	1					3
07	497 R	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	Y	13	2	1			14
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	Y	18					32
09	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	27	1			22
10	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	Y	31					53
11	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1100	2	23	9	Y	21	39	1			35
12	1054 #	943	-0-	-111	-0-	937	2	6	9	Y	5					40
01	1147 #	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	Y	3					43
*02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	29	1			17
03	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2					19

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

10	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	Y	7					13
11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5	10	1			8
12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2					10
01	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					13
*02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2	9	1			6
03	1085 #	1020	-0-	-65	-0-	1017	2	3	9	Y	3					9

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

10	217 #	208	-0-	-9	-0-	202	2	6	9	Y	5					9
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	191	2	2	9	Y	2	6	1			5
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3					8
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	203	2	2	9	Y	2					10
*02	196 #	190	-0-	-6	-0-	187	2	3	9	Y	3	7	1			6
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2					8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

10	1364 #	1138	-0-	-226	-0-	1126	2	12	9	Y	11					19
11	1320 #	1074	-0-	-246	-0-	1065	2	9	9	Y	8	14	1			13
12	1054 #	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	Y	5					18
01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6					24
*02	1036 #	1035	-0-	-1	-0-	1029	2	6	9	Y	5	16	1			13
03	1147 #	991	-0-	-156	-0-	984	2	7	9	Y	6					19

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4	5	1			6
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	46	2	2	9	Y	2					8
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	5	1			5
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			3
*02	112 #	79	-0-	-33	-0-	78	2	1	9	Y	1					4
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			2

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

10	186 #	154	-0-	-32	-0-	152	2	2	9	Y	2					4
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	144	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1					4
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1					5
*02	140 #	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5					8
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3	6	1			5
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					7
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	231	2	3	9	Y	3					10
*02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	6	1			5
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3					8

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

10	124	#	97	-0-	-27	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	85	2	2	9	Y	2					5
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			4
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	4	1			5
*02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					8
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	6	1			4

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

*06	300	#	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					1
07	310	#	118	-0-	-192	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	310	#	113	-0-	-197	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
09	210	#	108	-0-	-102	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	Y	2					5
12	124	#	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	Y	1	3	1			3
01	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	2	1			1
*02	112	#	64	-0-	-48	-0-	61	2	3	9	Y	3					3
03	124	#	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			3

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6					38
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6					44
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	33	1			14
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					15
*02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3					18
*03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					20

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

10	682	#	433	-0-	-249	-0-	426	2	7	9	Y	6	3	1			6
*11	630	#	384	-0-	-246	-0-	375	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	589	#	445	-0-	-144	-0-	435	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	527	#	491	-0-	-36	-0-	481	2	10	9	Y	9	8	1			7
*02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	8	1			5
*03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

10	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	510	#	356	-0-	-154	-0-	353	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	527	#	344	-0-	-183	-0-	341	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	527	#	348	-0-	-179	-0-	344	2	4	9	Y	4	3	1			2
*02	476	#	375	-0-	-101	-0-	366	2	9	9	Y	8	5	1			5
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-	5	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*11	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*02	112	#	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
09	210	#	204	-0-	-6	-0-	201	2	3	9	Y	3					4
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3					7
11	180	#	10	-0-	-170	-0-	9	2	1	9	Y	1					8
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	Y	8	6	1			10
01	337	R	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					12
*02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					14
03	186	#	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y	2					16

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	242	2	9	9	Y	8	6	1			6
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	Y	20	7	1			19
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	195	2	6	9	Y	5	20	1			4
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	4	1			-0-
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	Y	7	2	1			8
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	8	1			6
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	8	1			3
*02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8	8	1			3
*02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

10	217	#	144	-0-	-73	-0-	141	2	3	9	Y	3					6
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1	4	1			3
12	155	#	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1					5
*02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	155	#	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3					6

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	211	2	10	9	Y	9	2	1			9
12	248	#	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	10	1			3
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2
*02	224	#	200	-0-	-24	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 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
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	1 1		-0-
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	124 #	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	124 #	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*02	112 #	20	-0-	-92	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	124 #	52	-0-	-72	-0-	40 2	12 9	N	11	3 1		8

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	129 2	8 9	Y	7	6 1		4
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	135 2	7 9	Y	6	6 1		4
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	173 2	8 9	Y	7	8 1		3
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	239 2	9 9	Y	8	8 1		3
*02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212 2	7 9	Y	6	5 1		4
*03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	Y	2	5 1		1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 2	2 9	Y	2			5
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	111 2	2 9	Y	2	4 1		3
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	104 2	1 9	Y	1			4
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120 2	1 9	Y	1			5
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111 2	2 9	Y	2	4 1		3
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113 2	1 9	Y	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	445 2	4 9	Y	4			7
05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	422 2	7 9	Y	6	5 1		8
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	348 2	4 9	Y	4			12
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	288 2	4 9	Y	4	9 1		7
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	262 2	3 9	Y	3			10
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	275 2	4 9	Y	4	8 1		6
10	403 #	251	-0-	-152	-0-	244 2	7 9	Y	6			12
11	360 #	95	-0-	-265	-0-	93 2	2 9	Y	2	9 1		5
12	279 #	136	-0-	-143	-0-	134 2	2 9	Y	2			7
01	279 #	175	-0-	-104	-0-	173 2	2 9	Y	2			9
*02	252 #	150	-0-	-102	-0-	148 2	2 9	Y	2	6 1		5
03	248 #	142	-0-	-106	-0-	140 2	2 9	Y	2			7

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	2	1			1
*07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	147	2	32	9	Y	29	18	1			11
*12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	136	2	81	9	Y	74	68	1			17
*01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	140	2	87	9	Y	79	87	1			9
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22	22	1			9
*03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 1407 RRCID -> 238252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7705 - 7862

*06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	8	1			2
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3					10
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					10
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	Y	1	8	1			3
01	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					3
*02	112	#	53	-0-	-59	-0-	52	2	1	9	Y	1					4
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

10	961	#	692	-0-	-269	-0-	681	2	11	9	Y	10	8	1			11
11	930	#	713	-0-	-217	-0-	703	2	10	9	Y	9	12	1			8
12	961	#	868	-0-	-93	-0-	856	2	12	9	Y	11					19
01	961	#	774	-0-	-187	-0-	764	2	10	9	Y	9	12	1			16
02	868	#	690	-0-	-178	-0-	679	2	11	9	Y	10	16	1			10
03	868	#	798	-0-	-70	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1			14

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

10	527 #	421	-0-	-106	-0-	398	2	23	9	Y	21					31
11	450 #	381	-0-	-69	-0-	346	2	35	9	Y	32	24	1			39
12	465 #	239	-0-	-226	-0-	229	2	10	9	Y	9	35	1			13
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					22
02	392 #	341	-0-	-51	-0-	329	2	12	9	Y	11	17	1			16
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	287	2	9	9	Y	8	16	1			8

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

10	279 #	262	-0-	-17	-0-	252	2	10	9	Y	9					14
11	270 #	127	-0-	-143	-0-	116	2	11	9	Y	10	11	1			13
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	Y	2	12	1			3
01	248 #	67	-0-	-181	-0-	66	2	1	9	Y	1					4
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	248 #	123	-0-	-125	-0-	122	2	1	9	Y	1	2	1			1

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

10	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	285	-0-	-51	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

10	682 #	272	-0-	-410	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	222	-0-	-438	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	239	-0-	-164	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	153	-0-	-99	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					1
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	177	-0-	-131	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	101	-0-	-364	-0-	24	1	77	2	N	-0-					37
11	450	#	282	-0-	-168	-0-	84	1	181	2	N	15					52
							17	9									
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	93	1	244	2	N	-0-					52
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	89	1	211	2	N	-0-					52
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	2	N	-0-					52
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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

10	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	546	-0-	-291	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	524	-0-	-260	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	642	-0-	-226	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

10	3051	R	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
11	2610	#	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
12	2914	#	1936	-0-	-978	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	2914	#	2329	-0-	-585	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
02	2856	#	1857	-0-	-999	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	3038	#	2275	-0-	-763	-0-	2275	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

10	INC G-10		2791	-0-	2791	8360	2791	3			N	-0-					108
11	10957	R	2597	-0-	-8360	-0-	2597	3			N	-0-					108
12	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					108
01	2945	#	1676	-0-	-1269	-0-	1676	3			N	-0-					108
02	2660	#	1447	-0-	-1213	-0-	1447	3			N	-0-					108
*03	2808	R	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

10	3162	X	2154	-0-	-1008	-0-	2057	3	97	9	Y	88	79	1			17
11	2580	X	1922	-0-	-658	-0-	1835	3	87	9	Y	79	81	1			15
12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2432	3	133	9	Y	121	121	1			15
01	2666	X	2223	-0-	-443	-0-	2103	3	120	9	Y	109	116	1			8
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2657	3	112	9	Y	102	97	1			13
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3233	3	101	9	Y	92	90	1			15

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1470	3	37	9	Y	34	31	1			7
11	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1125	3	39	9	Y	35	35	1			7
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	899	3	43	9	Y	39	41	1			5
01	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1104	3	44	9	Y	40	42	1			3
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	934	3	44	9	Y	40	38	1			5
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	996	3	47	9	Y	43	41	1			7

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2541	3	50	9	N	45					173
11	2400	N	1588	-0-	-812	-0-	1544	3	44	9	N	40					213
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2676	3	53	9	N	48	187	1			74
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2609	3	81	9	N	74					148
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57					205
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N	24					229

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
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	170	1			113
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2941	3	44	9	N	40	2	8			151
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4458	3	90	9	N	82					233
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4846	3	116	9	N	105	178	1	7	8	153
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4481	3	131	9	N	119	189	1	9	8	74
*03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4869	3	125	9	N	114	5	8			183

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
10	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	1035	3	52	9	N	47					216
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1764	3	100	9	N	91	1	8			306
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2587	3	156	9	N	142					448
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2574	3	154	9	N	140	399	1	4	8	185
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2333	3	114	9	N	104	185	1	4	8	100
*03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2429	3	155	9	N	141	178	1	1	8	62

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
10	9300	X	7744	-0-	-1556	-0-	7714	3	30	9	Y	27	29	1			23
11	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	7993	3	31	9	Y	28	28	1			23
12	9176	X	8080	-0-	-1096	-0-	8047	3	33	9	Y	30	31	1			22
01	9021	X	7921	-0-	-1100	-0-	7890	3	31	9	Y	28	31	1			19
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7502	3	29	9	Y	26	31	1			14
03	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	7449	3	58	9	Y	53	16	1			51

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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	26	26	0			-0-
							34	4	29	9							
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1140	2	3	9	N	3					115
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					115
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					115
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					115
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					116
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					116

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
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	3	8	9	N	7					200
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	3	8	9	N	7					207
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	N	5					212
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3					215
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	N	2					217
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	3	2	9	N	2					219

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					157
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					157
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					157
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					157
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					157
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

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

10	1147	#	1024	-0-	-123	-0-	85	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	-0-					-0-
*02	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	N	-0-					-0-
*03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

10	186	#	179	-0-	-7	-0-	76	1	100	2	Y	3					13
							3	9									
11	180	#	143	-0-	-37	-0-	76	1	64	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	76	1	54	2	Y	3					8
							3	9									
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	76	1	72	2	Y	5					13
							6	9									
*02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	76	1	75	2	Y	4					17
							4	9									
*03	155	#	133	-0-	-22	-0-	76	1	55	2	Y	2					19
							2	9									

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	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

10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	#	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	961 N	933	-0-	-28	-0-	894	3	39 9	N	35		251
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	3	46 9	N	42		293
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		293
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12 9	N	11		304
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	3	24 9	N	22		326
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	3	28 9	N	25		351

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

10	45539 X	27316	-0-	-18223	-0-	27316	2			Y	-0-					-0-
11	40410 X	40238	-0-	-172	-0-	40238	2			Y	-0-					-0-
12	45570 X	37915	-0-	-7655	-0-	37915	2			Y	-0-					-0-
01	45570 X	43808	-0-	-1762	-0-	43808	2			Y	-0-					-0-
02	42530 X	42530	-0-	-0-	-0-	42530	2			Y	-0-					-0-
03	41571 X	40639	-0-	-932	-0-	40639	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

10	2418 N	1545	-0-	-873	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2945 N	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

10	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	809	3	6	4	N	-0-				-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	29	4	N	-0-				-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-				-0-
02	560 N	66	-0-	-494	B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	439 N	378	-0-	-61	B	-0-	338	3	40	4	N	-0-				-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

10	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	710	3	4	4	Y	-0-				-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			Y	-0-				-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	564	3	19	4	Y	-0-				-0-
01	651 N	650	-0-	-1	B	-0-	650	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	569	-0-	569	B	569	569	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 569																
03	T. A.	591	-0-	591	B	1160	519	3	72	4	Y	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167 N	13876	-0-	-291 B	-0-	13876	2			Y	-0-					-0-
11	14460 N	14827	-0-	367 B	367	14827	2			Y	-0-					-0-
12	14942	10119	-0-	-4823 B	-4456	10119	2			Y	-0-					-0-
01	14268	13936	-0-	-332 B	-4788	13936	2			Y	-0-					-0-
02	13720	12038	-0-	-1682 B	-6470	12038	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6470												
03	10760	10606	-0-	-154 B	-6624	10606	2			Y	-0-					-0-

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

10	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	1500	2	502	9	N	456	378	1			396
11	1740 #	1550	-0-	-190	-0-	1474	2	76	9	N	69	189	1			276
12	1798 #	1760	-0-	-38	-0-	1471	2	289	9	N	263	375	1			164
01	2015 #	1635	-0-	-380	-0-	1345	2	290	9	N	264	186	1			242
02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-					N	235	188	1			289
03	2015 #	814	-0-	-1201	-0-	563	2	251	9	N	228	371	1			146

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

10	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	60	1	3179	2	N	-0-					160
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	60	1	3273	2	N	-0-					160
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	60	1	3388	2	N	-0-					160
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60	1	3458	2	N	-0-					160
02	3108 X	3065	-0-	-43	-0-	60	1	3005	2	N	-0-					160
03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	60	1	3333	2	N	-0-					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

10	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					138
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					138
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					138
01	930 X	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					138
02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					138
*03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					138

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	13					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14549 R	14549	-0-	-0-	-0-	341	1	14208	2	N	-0-					16
11	13710 R	13710	-0-	-0-	-0-	330	1	13349	2	N	28					44
						31	9									
12	14570 #	12594	-0-	-1976	-0-	330	1	12242	2	N	20					64
						22	9									
01	14570 #	12875	-0-	-1695	-0-	319	1	12554	2	N	2					66
						2	9									
02	11452	10800	-0-	-652	-0-	308	1	10492	2	N	-0-					66
03	12679	10922	-0-	-1757	-0-	341	1	10494	2	N	79	65	8			80
						87	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 118 RRCID -> 177779 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5109 - 5152

10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1035	3	81	9	Y	74	74	0		-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	991	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	970	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	963	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	871	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	Y	33	33	0		-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

10	1240 X	1096	-0-	-144	-0-	1096	3			N	-0-				-0-
11	1200 X	608	-0-	-592	-0-	608	3			N	-0-				-0-
12	1116 X	72	-0-	-1044	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01	1085 X	51	-0-	-1034	-0-	51	3			N	-0-				-0-
02	980 X	117	-0-	-863	-0-	117	3			N	-0-				-0-
03	1085 X	1032	-0-	-53	-0-	1032	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3789	3	13	9	N	12					172
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	3	40	9	N	36	178	1			30
12	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3114	3	35	9	N	32					62
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3470	3	32	9	N	29					91
02	3444 X	3248	-0-	-196	-0-	3206	3	42	9	N	38					129
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4273	3	56	9	N	51					180

REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					95
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	111					206
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	146	168	1			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					292
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	167	1			217
03	T. A.	87	-0-	87	87	1	2	86	9	Y	78	161	1			134

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	3		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	713 N	441	-0-	-272	-0-	441	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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

10	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	2		N	-0-					-0-
11	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	2		N	-0-					-0-
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2		N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-					-0-
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	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

10	13950	X	8137	-0-	-5813	-0-	8113	3	24	9	N	22				226
11	13500	X	5227	-0-	-8273	-0-	5218	3	9	9	N	8				234
12	7564	X	3508	-0-	-4056	-0-	3455	3	53	9	N	48				282
01	8122	X	3261	-0-	-4861	-0-	3261	3			N	-0-				282
02	7336	X	2824	-0-	-4512	-0-	2824	3			N	-0-				282
*03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	5	100	6		187

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

10	2480	#	2280	-0-	-200	-0-	2280	2		N	-0-					55
11	2400	#	1653	-0-	-747	-0-	1653	2		N	-0-					55
12	2480	#	2263	-0-	-217	-0-	2263	2		N	-0-					55
01	2294	#	2035	-0-	-259	-0-	2035	2		N	-0-					55
02	2072	#	1863	-0-	-209	-0-	1863	2		N	-0-					55
03	2294	#	1931	-0-	-363	-0-	1931	2		N	-0-					55

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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

10	3069 X	1585	-0-	-1484	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	1421	-0-	-1549	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	2666 X	985	-0-	-1681	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	2046 X	1411	-0-	-635	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1848 X	1128	-0-	-720	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1467					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1467					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1467					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1467					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1467					N	-0-					-0-
*03	1467 X	-0-	-0-	-1467	-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

10	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5009	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4500	3	15	9	N	14	14	8			-0-

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
10	43648	X	41524	-0-	-2124	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
11	46896	X	46896	-0-	-0-	-0-	46896	2			N	-0-					-0-
12	47816	X	47816	-0-	-0-	-0-	47816	2			N	-0-					-0-
01	45287	X	45287	-0-	-0-	-0-	45287	2			N	-0-					-0-
02	43764	X	38185	-0-	-5579	-0-	38185	2			N	-0-					-0-
03	48453	X	8712	-0-	-39741	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9989	-0-	-86	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9424	-0-	-326	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9680	-0-	-395	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9584	-0-	-398	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8675	-0-	-341	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*03	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	57167	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56916	X	56231	-0-	-685	-0-	56231	2			N	-0-					-0-
11	55080	X	51399	-0-	-3681	-0-	51399	2			N	-0-					-0-
12	60525	X	60525	-0-	-0-	-0-	60525	2			N	-0-					-0-
01	58749	X	58749	-0-	-0-	-0-	58749	2			N	-0-					-0-
02	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	52521	2			N	-0-					-0-
03	56358	X	5780	-0-	-50578	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5266	-0-	-1616	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5606	-0-	-1054	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4685	-0-	-551	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	50	-0-	-5747	-0-	50	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5754	-0-	-663	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5600	-0-	-610	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5775	-0-	-270	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5155	-0-	2055	2055	5155	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	579	-0-	-2521	4769	579	3			N	-0-			-0-
11	5029	X	260	-0-	-4769	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	620	X	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01	620	X	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-			-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
*03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	806	1	4267	2	N	-0-			-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	636	1	4188	2	N	-0-			-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	-0-			-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	537	1	3967	2	N	-0-			-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	519	1	2936	2	N	-0-			-0-
*03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	992	1	3964	2	N	-0-			-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	264	-0-	-139	-0-	42	1	222	2	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	48	1	317	2	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	49	1	276	2	N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	38	1	153	2	N	-0-					-0-

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEI SHALE L.P. 264985
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

10	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	52	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	836	-0-	-604	-0-	41	1	795	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	247	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	443	-0-	-2317	-0-	443	1			N	-0-					-0-
12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	263	1	7162	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	6	-0-	-2846	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	60	1	4746	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	39	-0-	-2813	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1069	-0-	-2372	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2132	-0-	-1018	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4248	-0-	-2248	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	2381	-0-	-3571	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

10	2976	X	209	-0-	-2767	-0-	209	2			N	-0-					47
11	2880	X	148	-0-	-2732	-0-	148	2			N	-0-					47
12	2356	X	219	-0-	-2137	-0-	219	2			N	-0-					47
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					47
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					47
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

10	12648	X	12223	-0-	-425	-0-	12223	2			N	-0-					37
11	12240	X	11708	-0-	-532	-0-	11708	2			N	-0-					37
12	12338	X	10989	-0-	-1349	-0-	10989	2			N	-0-					37
01	12214	X	10977	-0-	-1237	-0-	10977	2			N	-0-					37
02	11032	X	10051	-0-	-981	-0-	10051	2			N	-0-					37
03	12214	X	11269	-0-	-945	-0-	11269	2			N	-0-					37

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MBF 72-4 WELL #: 1 RRCID -> 230234 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SUNRAY 72-3 WELL #: 1RE RRCID -> 230761 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11716 - 12640

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-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	276	-0-	-1491	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	5	-0-	-1675	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4450	-0-	-530	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4644	-0-	-471	-0-	15	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	77	1	4354	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	81	1	4119	2	N	-0-					-0-
*03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

10	T. A.	-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-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

10	558 X	488	-0-	-70	-0-	488	1			N	-0-					-0-
11	570 X	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	589 X	470	-0-	-119	-0-	470	1			N	-0-					-0-
01	589 X	319	-0-	-270	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	1			N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

10	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
11	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
01	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	7266	-0-	-518	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	7431	-0-	-1032	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

10	17515 X	15792	-0-	-1723	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11	16140 X	14244	-0-	-1896	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
12	15996 X	14976	-0-	-1020	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	15903 X	15155	-0-	-748	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
02	14252 X	13405	-0-	-847	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
03	15779 X	14794	-0-	-985	-0-	14794	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

10	23002 X	15530	-0-	-7472	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
11	28200 X	25143	-0-	-3057	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
12	29140 X	25899	-0-	-3241	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
01	29140 X	25449	-0-	-3691	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
02	23240 X	10660	-0-	-12580	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

10	2976 X	359	-0-	-2617	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	277	-0-	-1193	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	1426 X	314	-0-	-1112	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	775 X	346	-0-	-429	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	252 N	98	-0-	-154	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
10	40534	X	13653	-0-	-26881	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12939	-0-	-794	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12717	-0-	-1016	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10385	-0-	-1935	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12098	-0-	-1542	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
*03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

10	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10063	-0-	-857	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10265	-0-	-616	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9115	-0-	-405	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9985	-0-	-493	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	606	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	579	1	1983	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	842	-0-	-1638	-0-	186	1	656	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	75	-0-	-2305	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	143	-0-	-2492	-0-	143	1			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

10	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
11	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17249	-0-	-266	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16892	-0-	-623	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15039	-0-	-1257	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16103	-0-	-1939	-0-	16103	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	18153	-0-	-1625	-0-	18153	2			N	-0-			-0-
11	18570	X	17077	-0-	-1493	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
12	18507	X	17375	-0-	-1132	-0-	17375	2			N	-0-			-0-
01	18166	X	17271	-0-	-895	-0-	17271	2			N	-0-			-0-
02	16408	X	15402	-0-	-1006	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
03	18166	X	16910	-0-	-1256	-0-	16910	2			N	-0-			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

10	75625	X	25991	-0-	-49634	-0-	25991	2			N	-0-			-0-
11	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-			-0-
12	26102	X	23992	-0-	-2110	-0-	23992	2			N	-0-			-0-
01	26102	X	23243	-0-	-2859	-0-	23243	2			N	-0-			-0-
02	23464	X	21362	-0-	-2102	-0-	21362	2			N	-0-			-0-
03	25978	X	22230	-0-	-3748	-0-	22230	2			N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4174	-0-	-1076	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	6391	-0-	-4676	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
02	9996	X	5068	-0-	-4928	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	9838	-0-	-1229	-0-	9838	2			N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

10	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	847	1	17601	2	N	-0-			-0-
11	15870	X	12419	-0-	-3451	-0-	906	1	11513	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	2646	-0-	-10591	-0-	1137	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	18445	X	18377	-0-	-68	-0-	1097	1	17280	2	N	-0-			-0-
02	16660	X	16511	-0-	-149	-0-	977	1	15534	2	N	-0-			-0-
*03	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

10	7595	X	7346	-0-	-249	-0-	393	1	6953	2	N	-0-			38
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	459	1	7129	2	N	2			40
							2	9							
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	410	1	7256	2	N	4			44
							4	9							
01	7564	X	7375	-0-	-189	-0-	337	1	7016	2	N	20			64
							22	9							
02	6776	X	6525	-0-	-251	-0-	361	1	6155	2	N	8			72
							9	9							
03	7502	X	3856	-0-	-3646	-0-	215	1	3632	2	N	8			80
							9	9							

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

10	4743	X	769	-0-	-3974	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	3281	-0-	-1309	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	1766	-0-	-1286	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190 X	14950	-0-	-240	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
11	14700 X	14346	-0-	-354	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
12	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
01	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	15035 X	13813	-0-	-1222	-0-	13813	2			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

10	10292 X	618	-0-	-9674	-0-	129	1	489	2	N	-0-					-0-
11	4830 X	823	-0-	-4007	-0-	149	1	674	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	1178 X	22	-0-	-1156	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

10	16926 X	16251	-0-	-675	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
11	16020 X	15855	-0-	-165	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
12	16554 X	16133	-0-	-421	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
01	16244 X	15002	-0-	-1242	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	14812 X	14567	-0-	-245	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
03	16399 X	15773	-0-	-626	-0-	15773	2			N	-0-					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

10	2852 X	2530	-0-	-322	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2415	-0-	-345	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	814	-0-	-2038	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	15	-0-	-2620	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	315	-0-	-2037	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

10	1860 X	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860 X	440	-0-	-1420	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

10	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	7202	-0-	-2098	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
12	9610 X	3745	-0-	-5865	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	10199 X	9304	-0-	-895	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	9242	-0-	-922	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	11253 X	9637	-0-	-1616	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1792	-0-	-8	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1283	-0-	-577	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

10	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					33
11	18600	X	18391	-0-	-209	-0-	18391	2			N	-0-					33
12	19220	X	19005	-0-	-215	-0-	19005	2			N	-0-					33
01	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	2			N	-0-					33
02	17388	X	15602	-0-	-1786	-0-	15602	2			N	-0-					33
03	19251	X	16719	-0-	-2532	-0-	16719	2			N	-0-					33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	10					65
							11	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	11					76
							12	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	9	58	1			27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	8					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					1
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					1
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	15	1	446	2	N	-0-					1
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	18	1	440	2	N	-0-					1
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	15	1	364	2	N	-0-					1
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-					1

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

10	0	N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					2
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					2
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	2	N	-0-					2
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-					2
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	2	N	-0-					2
*03	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

10	6882	X	4893	-0-	-1989	-0-	255	1	4638	2	N	-0-					190
11	6660	X	4826	-0-	-1834	-0-	251	1	4575	2	N	-0-					190
12	6882	X	5005	-0-	-1877	-0-	168	1	4837	2	N	-0-					190
01	6293	X	4764	-0-	-1529	-0-	188	1	4576	2	N	-0-					190
02	5460	X	3828	-0-	-1632	-0-	151	1	3677	2	N	-0-					190
03	4991	X	4318	-0-	-673	-0-	161	1	4157	2	N	-0-					190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 #	450	-0-	-139	-0-	350	2	100	9	N	91	169	1			101
11	570 #	298	-0-	-272	-0-	224	2	74	9	N	67					168
12	589 #	491	-0-	-98	-0-	390	2	101	9	N	92					260
01	589 #	462	-0-	-127	-0-	383	2	79	9	N	72	167	1			165
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	371	2	77	9	N	70					235
03	496 #	485	-0-	-11	-0-	419	2	66	9	N	60	166	1			129

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

10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3346	3	23	9	N	21	93	1			20
11	3270 X	3105	-0-	-165	-0-	3092	3	13	9	N	12					32
12	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	2793	3	12	9	N	11					43
01	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2714	3	57	9	N	52					95
02	3080 X	2422	-0-	-658	-0-	2398	3	24	9	N	22					117
*03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-	4	3			113

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	161	3	23	9	N	21	93	1			22
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	145	3	14	9	N	13					35
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	146	3	12	9	N	11					46
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	115	3	57	9	N	52					98
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	78	3	24	9	N	22					120
*03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	4	3			116

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511 X	703	-0-	-1808	-0-	7	1	696	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	14	1	1520	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1652	-0-	-859	-0-	17	1	1635	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	690	-0-	-1821	-0-	9	1	681	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	596	-0-	-832	-0-	8	1	588	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

10	23684 X	19569	-0-	-4115	-0-	186	1	19383	2	N	-0-			-0-
11	22920 X	19348	-0-	-3572	-0-	181	1	19167	2	N	-0-			-0-
12	23653 X	19842	-0-	-3811	-0-	200	1	19642	2	N	-0-			-0-
01	23653 X	20419	-0-	-3234	-0-	261	1	20158	2	N	-0-			-0-
02	21364 X	19060	-0-	-2304	-0-	251	1	18809	2	N	-0-			-0-
03	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

10	49507 X	48119	-0-	-1388	-0-	456	1	47663	2	N	-0-			-0-
11	47910 X	44313	-0-	-3597	-0-	413	1	43900	2	N	-0-			-0-
12	49507 X	48260	-0-	-1247	-0-	486	1	47774	2	N	-0-			-0-
01	49507 X	43852	-0-	-5655	-0-	560	1	43292	2	N	-0-			-0-
02	49560 X	44405	-0-	-5155	-0-	584	1	43821	2	N	-0-			-0-
03	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

10	67921 X	55509	-0-	-12412	-0-	55509	2			N	-0-			-0-
11	66920 X	66920	-0-	-0-	-0-	66920	2			N	-0-			-0-
12	69254 X	32848	-0-	-36406	-0-	32848	2			N	-0-			-0-
01	69254 X	62055	-0-	-7199	-0-	62055	2			N	-0-			-0-
02	62552 X	58401	-0-	-4151	-0-	58401	2			N	-0-			-0-
03	69161 X	45488	-0-	-23673	-0-	45488	2			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 21570 PERF.18804 - 18847

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	100	1	10452	2	N	-0-			1
11	T. A.	10391	-0-	10391	10391	97	1	10294	2	N	-0-			1
12	T. A.	11055	-0-	11055	21446	111	1	10944	2	N	-0-			1
01	33028 X	11582	-0-	-21446	-0-	148	1	11434	2	N	-0-			1
02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	123	1	9208	2	N	-0-			1
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28334 X	24892	-0-	-3442	-0-	236	1	24656	2	N	-0-					53
11	T. A.	24035	-0-	24035	24035	224	1	23811	2	N	-0-					53
12	T. A.	24766	-0-	24766	48801	250	1	24516	2	N	-0-					53
01	72474 X	23673	-0-	-48801	-0-	302	1	23371	2	N	-0-					53
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	279	1	20935	2	N	-0-					53
03	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
12	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
*03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

10	14973 X	13941	-0-	-1032	-0-	132	1	13809	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	12999	-0-	12999	12999	121	1	12878	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	12896	-0-	12896	25895	130	1	12766	2	Y	-0-					-0-
01	28496 X	2601	-0-	-25895	-0-	160	1	2441	2	Y	-0-					-0-
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	143	1	10734	2	Y	-0-					-0-
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064

10	14198 #	6151	-0-	-8047	-0-	5804	2	347	9	N	315	185	1			296
11	12450 #	6516	-0-	-5934	-0-	6058	2	458	9	N	416	169	1	10	5	533
12	12276 #	4048	-0-	-8228	-0-	3844	2	204	9	N	185	366	1			352
01	10292 #	3385	-0-	-6907	-0-	3122	2	263	9	N	239	181	1	1	8	409
02	6076 #	2019	-0-	-4057	-0-	1803	2	216	9	N	196	349	1			256
03	6727 #	2208	-0-	-4519	-0-	1989	2	219	9	N	199	179	1			276

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	#	1298	-0-	-376	-0-	1255	2	43	9	N	39	179	1			77
11	1590	#	986	-0-	-604	-0-	986	2			N	-0-					77
12	1643	#	1257	-0-	-386	-0-	1254	2	3	9	N	3					80
01	1643	#	1309	-0-	-334	-0-	1301	2	8	9	N	7					87
02	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	3					90
*03	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3					93

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					53
11	900	#	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					53
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					53
01	930	#	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					53
02	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					53
03	899	#	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2172	R	1162	-0-	-1010	-0-	1105	2	57	9	Y	52	21	1			31
11	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					31
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					31
01	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					31
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1249	2	25	9	Y	23	32	1			22
*03	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					22

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
10	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					20
11	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					20
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					20
01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					20
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					20
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	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
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	177	2	11	9	Y	10	21	1			11
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	183	2	62	9	Y	56	36	1			31
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	183	2	31	9	Y	28	25	1			34
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	158	2	25	9	Y	23	33	1			24
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	146	2	33	9	Y	30	32	1			22
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	Y	41	44	1			19

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
10	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1180	2	66	9	Y	60	42	1			62
11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5	36	1			31
12	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1028	2	95	9	Y	86	49	1			68
01	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1085	2	52	9	Y	47	66	1			49
02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1168	2	65	9	Y	59	64	1			44
*03	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1132	2	89	9	Y	81	88	1			37

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1023	2	66	9	Y	60	42	1			62
11	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1070	2	79	9	Y	72	72	1			62
12	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1070	2	61	9	Y	55	49	1			68
01	993 R	993	-0-	-0-	-0-	941	2	52	9	Y	47	66	1			49
02	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1015	2	65	9	Y	59	64	1			44
*03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	983	2	89	9	Y	81	88	1			37

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

10	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1084	2	97	9	Y	88	63	1			93
11	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	944	2	191	9	Y	174	144	1			123
12	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	943	2	58	9	Y	53	74	1			102
01	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	999	2	139	9	Y	126	131	1			97
02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1073	2	72	9	Y	65	96	1			66
*03	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1040	2	134	9	Y	122	132	1			56

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	88	63	1			93
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	107	108	1			92
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	84	74	1			102
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	98	1			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	96	1			66
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	132	1			56

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

10	982 R	982	-0-	-0-	-0-	948	2	34	9	Y	31	21	1			31
11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	986	2	40	9	Y	36	36	1			31
12	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	986	2	31	9	Y	28	25	1			34
01	894 R	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	Y	23	33	1			24
02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30	32	1			22
*03	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1089	2	45	9	Y	41	44	1			19

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
11	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
12	1922 #	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
01	1922 #	1639	-0-	-283	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
02	1736 #	1605	-0-	-131	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
*03	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			150
11	1230 #	1132	-0-	-98	-0-	1132	3			N	-0-			150
12	1271 #	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			N	-0-			150
01	1271 #	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-			150
02	1148 #	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-			150
03	1271 #	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-			150

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4			31
11	T. A.	646	-0-	646	646	643	3	3	9	Y	3			34
12	T. A.	688	-0-	688	1334	685	3	3	9	Y	3			37
01	T. A.	551	-0-	551	1885	545	3	6	9	Y	5			42
02	2392	507	-0-	-1885	-0-	503	3	4	9	Y	4			46
*03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	542	3	14	9	Y	13	51	1	8

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-			-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36					117
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	722	3	36	9	N	33					150
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	782	3	10	9	N	9					159
01	899 N	683	-0-	-216	-0-	640	3	43	9	N	39	158	1			40
02	700 N	437	-0-	-263	-0-	428	3	9	9	N	8					48
03	744 N	565	-0-	-179	-0-	546	3	19	9	N	17					65

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					89
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					89
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					89
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					89
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					89
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

10	1178 #	617	-0-	-561	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	628	-0-	-422	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	775 #	566	-0-	-209	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	775 #	421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	700 #	639	-0-	-61	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. TR. 1 WELL #: 325 RRCID -> 124067 COMPL. DATE 03/09/1958 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3198 - 3487

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1438	2	31	9	N	28	28	1			2
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1629	2	31	9	N	28	28	1			2
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	32	1			2
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	2	32	9	N	29	29	1			2
02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1399	2	33	9	N	30	29	1			3
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					3

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
10	1860	N	745	-0-	-1115	-0-	743	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	796	2	26	9	Y	24	21	1			3
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	770	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	721	2	29	9	Y	26	23	1			7
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	816	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	477	2	26	9	Y	24	24	1			5
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	617	2	34	9	Y	31	34	1			2
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	583	2	31	9	Y	28	26	1			5
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	517	2	33	9	Y	30	28	1			7
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	148	2	23	9	Y	21	17	1			4
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1613	-0-	-1487	6585	1577	2	36	9	Y	33	33	1			2
11	3000	N	1751	-0-	-1249	5336	1719	2	32	9	Y	29	29	1			2
12	3100	N	1719	-0-	-1381	3955	1684	2	35	9	Y	32	32	1			2
01	3100	N	1710	-0-	-1390	2565	1678	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	2800	N	1518	-0-	-1282	1283	1485	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	1097					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	178	2	21	4	Y	33	33	1			2
							36	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	229	2	32	9	Y	29	29	1			2
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	321	2	10	4	Y	35	34	1			3
							39	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	209	2	31	9	Y	28	29	1			2
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	174	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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
*09	3000	N	802	-0-	-2198	173	777	2	25	9	Y	23	21	1			2
*10	890	N	717	-0-	-173	-0-	685	2	32	9	Y	29	29	1			2
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	838	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	821	2	35	9	Y	32	32	1			2
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	725	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

10	3100	N	985	-0-	-2115	202	953	2	32	9	Y	29	29	1			2
11	1274	N	1072	-0-	-202	-0-	1041	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1037	2	35	9	Y	32	32	1			2
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	920	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

10	2535	N	864	-0-	-1671	-0-	851	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1115	2	29	9	Y	26	25	1			2
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1067	2	34	9	Y	31	31	1			2
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	999	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	Y	10	13	1			1
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	799	2	24	9	Y	22	20	1			3
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	805	2	29	9	Y	26	23	1			7
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	727	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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 #: 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	67	2	26	9	Y	24	25	1			1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	Y	29	28	1			2
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	290	2	35	9	Y	32	32	1			2
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	301	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	585	2	19	9	Y	17	19	1			2
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	2	24	9	Y	22	21	1			3
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	652	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	651	2	29	9	Y	26	23	1			7
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	587	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	305	2	34	4	Y	23	24	1			3
						25	9									
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	420	2	25	9	Y	23	23	1			3
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	471	2	18	4	Y	24	23	1			4
						26	9									
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	488	2	30	9	Y	27	24	1			7
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

10	1720 N	862	-0-	-858	-0-	750	2	50	4	Y	56	52	1			12
						62	9									
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	779	2	35	9	Y	32	42	1			2
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	719	2	15	4	Y	32	30	1			4
						35	9									
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	Y	30	28	1			7
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1170 RRCID -> 201849 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 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
*09	3000	N	1822	-0-	-1178	10763	1797	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	3100	N	1955	-0-	-1145	9618	1711	2	207	4	Y	34	34	1			2
							37	9									
11	3000	N	2421	-0-	-579	9039	2389	2	32	9	Y	29	29	1			2
12	3100	N	2136	-0-	-964	8075	2035	2	62	4	Y	35	34	1			3
							39	9									
01	3100	N	1803	-0-	-1297	6778	1772	2	31	9	Y	28	29	1			2
02	2800	N	1790	-0-	-1010	5768	1757	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	3753					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1479	-0-	-1621	5658	1291	2	156	4	Y	29	29	1			2
							32	9									
11	3000	N	1881	-0-	-1119	4539	1850	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	3100	N	1717	-0-	-1383	3156	1628	2	50	4	Y	35	34	1			3
							39	9									
01	3100	N	1416	-0-	-1684	1472	1385	2	31	9	Y	28	29	1			2
02	2800	N	1393	-0-	-1407	65	1360	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	344	2	44	4	Y	38	42	1			5
							42	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	382	2	26	9	Y	24	26	1			3
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	376	2	14	4	Y	24	23	1			4
							26	9									
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	355	2	30	9	Y	27	24	1			7
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	328	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1104	2	31	9	N	28	28	1			2
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	28	1			2
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1205	2	35	9	N	32	32	1			2
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32	9	N	29	29	1			2
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1053	2	33	9	N	30	29	1			3
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					3

WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1045	2	23	9	N	21	22	1			3
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24	24	1			3
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	2	25	9	N	23	22	1			4
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1122	2	29	9	N	26	23	1			7
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	999	2	23	9	N	21	24	1			4
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	583	3	89	9	Y	81	87	1			21
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	548	3	90	9	Y	82	75	1			28
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	563	3	74	9	Y	67	77	1			18
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	549	3	98	9	Y	89	79	1			28
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	534	3	79	9	Y	72	78	1			22
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	396	3	87	9	Y	79	79	1			22

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1139 N	407	-0-	-732	-0-	374	3	33	9	Y	30	31	1			4
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	330	3	37	9	Y	34	29	1			9
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	300	3	41	9	Y	37	38	1			8
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	328	3	37	9	Y	34	39	1			3
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	239	3	35	9	Y	32	29	1			6
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	162	3	40	9	Y	36	37	1			5

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

10	2747 N	926	-0-	-1821	-0-	896	3	30	9	Y	27	23	1			20
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	832	3	24	9	Y	22	22	1			20
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	807	3	33	9	Y	30	21	1			29
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	793	3	30	9	Y	27	45	1			11
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	738	3	29	9	Y	26	11	1			26
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	835	3	31	9	Y	28	32	1			22

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

10	465 N	418	-0-	-47	-0-	386	2	32	9	Y	29	31	1			4
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	Y	27	25	1			6
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411	2	29	9	Y	26	28	1			4
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	337	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	346	2	24	9	Y	22	22	1			3

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	N	3					165
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	N	1					166
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	N	1					167
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	222	3	2	9	N	2					169
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	193	3	1	9	N	1					170
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6					176

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
10	4774	X	4148	-0-	-626	-0-	4114	3	34	9	Y	31					74
11	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3719	3	31	9	Y	28					102
12	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	3755	3	33	9	Y	30					132
01	4154	X	3325	-0-	-829	-0-	3303	3	22	9	Y	20	145	1			7
02	3752	X	3424	-0-	-328	-0-	3391	3	33	9	Y	30					37
03	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3739	3	37	9	Y	34					71

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1					24
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					25
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					26
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	69	3	1	9	Y	1	3	1			24
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	3	1	9	Y	1					25
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1					26

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	3	7	9	Y	6					21
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	779	3	7	9	Y	6					27
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	802	3	7	9	Y	6					33
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	3	4	9	Y	4	31	1			6
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	487	3	4	9	Y	4					10
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	587	3	6	9	Y	5					15

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1308	3	13	9	Y	12					45
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1248	3	13	9	Y	12					57
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	3	13	9	Y	12					69
01	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1125	3	1	9	Y	1					70
02	1176	N	967	-0-	-209	-0-	953	3	14	9	Y	13					83
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1205	3	12	9	Y	11					94

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5					46
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4					50
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4					54
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					55
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5					60
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5					65

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	389	-0-	-634	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	684	-0-	-525	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					47
11	1320	N	924	-0-	-396	-0-	923	2	1	9	Y	1					48
12	1240	N	477	-0-	-763	-0-	476	2	1	9	Y	1					49
01	1426	N	837	-0-	-589	-0-	836	2	1	9	Y	1					50
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	729	2	10	9	Y	9					59
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					59

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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	887	2	84	9	Y	76	84	1			127
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	383	2	138	9	Y	125	183	1			69
12	930	N	150	-0-	-780	-0-	9	2	141	9	Y	128	49	1	5	8	143
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	601	2	123	9	Y	112	154	1			101
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	606	2	144	9	Y	131	108	1	12	8	112
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	701	2	119	9	Y	108	106	1			114

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	790	2	40	9	N	36	31	8			187
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8			187
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			187
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			187
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			187
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			Y	-0-					-0-
11	11520 X	11493	-0-	-27	-0-	11493	2			Y	-0-					-0-
12	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			Y	-0-					-0-
01	12152 X	11713	-0-	-439	-0-	11713	2			Y	-0-					-0-
02	10976 X	10581	-0-	-395	-0-	10581	2			Y	-0-					-0-
03	12214 X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

10	38409 X	37610	-0-	-799	-0-	37602	3	8	9	Y	7					33
11	38858 X	38858	-0-	-0-	-0-	38852	3	6	9	Y	5					38
12	38409 X	18360	-0-	-20049	-0-	18360	3			Y	-0-					38
01	38037 X	27558	-0-	-10479	-0-	27558	3			Y	-0-					38
02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	33980	3			Y	-0-	26	1			12
03	37200 X	35397	-0-	-1803	-0-	35389	3	8	9	Y	7					19

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6851 #	5945	-0-	-906 B	-906	5917	3	28	9	Y	25	2	8			53
11	6630 #	6163	-0-	-467 B	-1373	6153	3	10	9	Y	9	4	8			58
12	6851 #	6916	-0-	65 B	-1308	6905	3	11	9	Y	10					68
01	5952 #	4968	-0-	-984 B	-2292	4954	3	14	9	Y	13					81
02	INC G-10	6338	-0-	6338 B	4046	6336	3	2	9	Y	2	57	1	2	8	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4046																
03	INC G-10	8225	-0-	8225 B	12271	8184	3	41	9	Y	37	2	8			59

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

10	27610 R	27610	-0-	-0- B	-0-	27610	2			N	-0-					-0-
11	25470 #	23621	-0-	-1849 B	-1849	23621	2			N	-0-					-0-
12	26319 #	26857	-0-	538 B	-1311	26855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26319 #	25668	-0-	-651 B	-1962	25667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22036 N	23122	-0-	1086 B	-876	23121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -876																
*03	26846 N	25600	-0-	-1246 B	-876	25596	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 N	2571	-0-	-33 B	-0-	2570 3	1 9	Y	1			17
11	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2533 3	2 9	Y	2			19
12	2542 N	2440	-0-	-102 B	-0-	2440 3		Y	-0-			19
01	2573 N	2332	-0-	-241 B	-0-	2332 3		Y	-0-			19
02	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3		Y	-0-	13	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2446 3	1 9	Y	1			7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31104	32690	-0-	1586 B	563	32690 3		N	-0-			-0-
11	31830	31439	-0-	-391 B	172	31439 3		N	-0-			-0-
12	31388	32044	-0-	656 B	828	32044 3		N	-0-			-0-
01	31999	30206	-0-	-1793 B	-965	30206 3		N	-0-			-0-
02	29456	29058	-0-	-398 B	-1363	29058 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1363												
03	32612	29907	-0-	-2705 B	-4068	29907 3		N	-0-			-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	17453 #	12966	-0-	-4487	-0-	12964	2	2 9	N	2		185
11	16779 R	16779	-0-	-0-	-0-	16773	2	6 9	N	5		190
12	17921 R	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2		N	-0-		190
01	15842 R	15842	-0-	-0-	-0-	15838	2	4 9	N	4		194
02	15652 #	15003	-0-	-649	-0-	14969	2	34 9	N	31		225
03	17918 #	16450	-0-	-1468	-0-	16426	2	24 9	N	22		247

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

10	3957 N	3957	-0-	-0- B	-0-	3955	3	2 9	Y	2	2 8			1
11	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3195	3	10 9	Y	9				10
12	4895 N	4895	-0-	-0- B	-0-	4882	3	13 9	Y	12				22
01	5821 N	5821	-0-	-0- B	-0-	5797	3	24 9	Y	22				44
02	INC G-10	4964	-0-	4964 B	4964	4962	3	2 9	Y	2	31 1	2 8		13
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4964													
03	INC G-10	4685	-0-	4685 B	9649	4663	3	22 9	Y	20	2 8			31

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

10	8629 N	8629	-0-	-0- B	-0-	8629	2		N	-0-		197
11	7694 N	7694	-0-	-0- B	-0-	7694	2		N	-0-		197
12	9889 N	9889	-0-	-0- B	-0-	9860	2	29 9	N	26		223
01	8103 N	8103	-0-	-0- B	-0-	8080	2	23 9	N	21		244
02	6960 N	6960	-0-	-0- B	-0-	6950	2	10 9	N	9	177 1	76
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	7268 N	7268	-0-	-0- B	-0-	7268	2		N	-0-		76

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	N	10600	-0-	-1118	B	-0-	10598	3	2	9	Y	2					52
11	11280	N	10530	-0-	-750	B	-0-	10518	3	12	9	Y	11					63
12	11561	N	11561	-0-	-0-	B	-0-	11549	3	12	9	Y	11					74
01	12191	N	12191	-0-	-0-	B	-0-	12163	3	28	9	Y	25					99
02	10849	N	10849	-0-	-0-	B	-0-	10805	3	44	9	Y	40	73	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	10940	N	10940	-0-	-0-	B	-0-	10932	3	8	9	Y	7					73

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

10	11718		58683	-0-	46965	B	140438	58669	3	14	9	Y	13					282
11	11280		56527	-0-	45247	B	185685	56514	3	13	9	Y	12	129	1			165
12	57195		49468	-0-	-7727	B	177958	49440	3	28	9	Y	25					190
01	58683		46975	-0-	-11708	B	166250	46924	3	51	9	Y	46	83	1			153
02	53032		45095	-0-	-7937	B	158313	45034	3	61	9	Y	55	77	1	19	8	112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 158313																		
03	58683		56786	-0-	-1897	B	156416	56744	3	42	9	Y	38	63	1			87

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3937	X	-0-	-0-	-3937		-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810		-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	156	-0-	-3781		-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	899	X	126	-0-	-773		-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	10757	X	10198	-0-	-559		-0-	10140	3	58	9	Y	53					119
11	10410	X	9531	-0-	-879		-0-	9502	3	29	9	Y	26	64	1			81
12	10757	X	9673	-0-	-1084		-0-	9600	3	73	9	Y	66					147
01	10602	X	9991	-0-	-611		-0-	9820	3	171	9	Y	155	103	1			199
02	9476	X	9476	-0-	-0-		-0-	9327	3	149	9	Y	135	108	1	47	8	179
*03	10060	X	10060	-0-	-0-		-0-	9960	3	100	9	Y	91	113	1			157

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49817	X	47520	-0-	-2297	-0-	47419	3	101	9	N	92					159
11	48210	X	46542	-0-	-1668	-0-	46542	3			N	-0-					159
12	48794	X	44601	-0-	-4193	-0-	44448	3	153	9	N	139	189	1			109
01	47957	X	42274	-0-	-5683	-0-	42167	3	107	9	N	97					206
02	44068	X	44068	-0-	-0-	-0-	43963	3	105	9	N	95	181	1			120
03	48081	X	45889	-0-	-2192	-0-	45803	3	86	9	N	78	3	8			195

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1991	3	2	9	Y	2					18
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2					20
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	3	2	9	Y	2					22
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	3	3	9	Y	3					25
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					25
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10504	3	54	9	Y	49					86
11	9030	X	9024	-0-	-6	-0-	9002	3	22	9	Y	20					106
12	9331	X	7073	-0-	-2258	-0-	7060	3	13	9	Y	12					118
01	9331	X	5874	-0-	-3457	-0-	5874	3			Y	-0-					118
02	INC G-10		4211	-0-	4211	4211	4211	3			Y	-0-	83	1			35
03	INC G-10		4586	-0-	4586	8797	4586	3			Y	-0-					35

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	3489	3			Y	-0-					3
11	4650	X	2814	-0-	-1836	-0-	2814	3			Y	-0-					3
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					3
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					3
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-	2	1			1
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4799	3	18	9	Y	16					17

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69409	X	60042	-0-	-9367	-0-	59860	2	182	9	N	165	190	0			158
11	67170	X	56068	-0-	-11102	-0-	55910	2	158	9	N	144	187	0			115
12	69409	X	58441	-0-	-10968	-0-	58441	2			N	-0-					115
01	61876	X	60676	-0-	-1200	-0-	60251	2	425	9	N	386	386	0			115
02	55888	X	49709	-0-	-6179	-0-	49709	2			N	-0-					115
03	60047	X	56116	-0-	-3931	-0-	55906	2	210	9	N	191	191	0			115

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
10	7657	X	6713	-0-	-944	-0-	6703	2	10	9	N	9					234
11	7410	X	6498	-0-	-912	-0-	6465	2	33	9	N	30	191	1			73
12	7657	X	6620	-0-	-1037	-0-	6603	2	17	9	N	15					88
01	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6379	2	6	9	N	5					93
02	6244	X	5990	-0-	-254	-0-	5981	2	9	9	N	8					101
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	6519	2			N	-0-					101

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	22696	-0-	-2104	-0-	22689	3	7	9	Y	6					88
11	24000	X	22207	-0-	-1793	-0-	22190	3	17	9	Y	15					103
12	24025	X	22906	-0-	-1119	-0-	22906	3			Y	-0-					103
01	24025	X	20955	-0-	-3070	-0-	20955	3			Y	-0-					103
02	20944	X	19861	-0-	-1083	-0-	19861	3			Y	-0-	70	1			33
03	22940	X	22455	-0-	-485	-0-	22455	3			Y	-0-					33

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

10	11873	X	11587	-0-	-286	-0-	11565	3	22	9	N	20					38
11	11460	X	11177	-0-	-283	-0-	11158	3	19	9	N	17					55
12	11780	X	11476	-0-	-304	-0-	11459	3	17	9	N	15					70
01	11718	X	11200	-0-	-518	-0-	11168	3	32	9	N	29					99
02	10416	X	10282	-0-	-134	-0-	10260	3	22	9	N	20					119
03	11532	X	11275	-0-	-257	-0-	11254	3	21	9	N	19					138

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

10	26474	X	25499	-0-	-975	-0-	25416	3	83	9	N	75					161
11	25620	X	24075	-0-	-1545	-0-	23999	3	76	9	N	69	3	8			227
12	25947	X	23678	-0-	-2269	-0-	23621	3	57	9	N	52	184	1			95
01	25947	X	21830	-0-	-4117	-0-	21764	3	66	9	N	60					155
02	23044	X	22633	-0-	-411	-0-	22550	3	83	9	N	75	190	1			40
03	25513	X	23656	-0-	-1857	-0-	23590	3	66	9	N	60					100

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

10	45105	X	36591	-0-	-8514	-0-	36591	2			N	-0-					133
11	43650	X	38425	-0-	-5225	-0-	38076	2	349	9	N	317	193	1			257
12	45105	X	38784	-0-	-6321	-0-	38640	2	144	9	N	131	193	1			195
01	40672	X	39628	-0-	-1044	-0-	39362	2	266	9	N	242	373	1			64
02	35868	X	30649	-0-	-5219	-0-	30508	2	141	9	N	128					192
03	39711	X	35008	-0-	-4703	-0-	34843	2	165	9	N	150	192	1	2	8	148

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

10	8618		8473	-0-	-145	-0-	8430	3	43	9	N	39					93
11	10111		10111	-0-	-0-	-0-	10031	3	80	9	N	73					166
12	8618		8377	-0-	-241	-0-	8377	3			N	-0-					166
01	8618		8553	-0-	-65	-0-	8491	3	62	9	N	56	161	1			61
02	8723		8723	-0-	-0-	-0-	8683	3	40	9	N	36					97
*03	9064		9064	-0-	-0-	-0-	9028	3	36	9	N	33					130

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
10	870 R	870	-0-	-0-	-0-	3	1	817	2	Y	45	46	1			12
						50	9									
11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	3	1	801	2	Y	37	34	1			15
						41	9									
12	713 #	693	-0-	-20	-0-	2	1	651	2	Y	36	40	1			11
						40	9									
01	868 #	820	-0-	-48	-0-	2	1	776	2	Y	38	40	1			9
						42	9									
02	784 #	741	-0-	-43	-0-	3	1	708	2	Y	27	26	1			10
						30	9									
03	868 #	820	-0-	-48	-0-	3	1	783	2	Y	31	32	1			9
						34	9									

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					22
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	430	2	24	9	Y	22					22
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					22
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

10	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	490	2	39	9	N	35	35	1			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	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

10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					162
11	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	22230	2			N	-0-					162
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	20384	2			N	-0-					162
01	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					162
02	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-					162
*03	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	20184	2	3	9	N	3					165

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	1683	-0-	-477	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2235	-0-	-803	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1778	-0-	-1260	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2268	-0-	-476	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1826	-0-	-902	-0-	1826	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
10	6913	X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2			N	-0-					47
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					47
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					47
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					47
02	6244	X	6020	-0-	-224	-0-	6020	2			N	-0-					47
03	6913	X	6286	-0-	-627	-0-	6286	2			N	-0-					47

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

10	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	5664	2			N	-0-					183
11	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2			N	-0-					183
12	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	5675	2			N	-0-					183
01	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-					183
02	5124	X	5015	-0-	-109	-0-	5009	2	6	9	N	5					188
03	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2			N	-0-					188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	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

10	14198	X	13684	-0-	-514	-0-	13684	2			N	-0-					48
11	14850	X	7325	-0-	-7525	-0-	7325	2			N	-0-					48
12	15345	X	14634	-0-	-711	-0-	14634	2			N	-0-					48
01	15345	X	10868	-0-	-4477	-0-	10868	2			N	-0-					48
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					48
03	12834	X	12364	-0-	-470	-0-	12364	2			N	-0-					48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2368	3	2	9	N	2	2	8			126
11	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	2149	3			N	-0-					126
12	2604	X	2079	-0-	-525	-0-	2079	3			N	-0-					126
01	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	3			N	-0-					126
02	2352	X	2014	-0-	-338	-0-	2014	3			N	-0-					126
03	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2213	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

10	6634	X	3033	-0-	-3601	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2792	-0-	-866	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	205731	X	205731	-0-	-0-	-0-	205731	2			N	-0-					-0-
02	180378	X	180378	-0-	-0-	-0-	180378	2			N	-0-					-0-
*03	195786	X	195786	-0-	-0-	-0-	195786	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
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					20
11	6030	X	4498	-0-	-1532	-0-	4498	2			N	-0-					20
12	6231	X	5051	-0-	-1180	-0-	5051	2			N	-0-					20
01	6231	X	4248	-0-	-1983	-0-	4248	2			N	-0-					20
02	5544	X	4396	-0-	-1148	-0-	4396	2			N	-0-					20
03	5239	X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	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

10	INC G-10		4025	-0-	4025	11986	4024	3	1	9	Y	1					5
11	15788	X	3802	-0-	-11986	-0-	3802	3			Y	-0-					5
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	Y	1					6
01	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3796	3	1	9	Y	1					7
02	3640	X	3577	-0-	-63	-0-	3577	3			Y	-0-					7
03	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					7

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

10	INC G-10		6792	-0-	6792	20287	6789	3	3	9	Y	3					26
11	26876	X	6589	-0-	-20287	-0-	6586	3	3	9	Y	3					29
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6721	3	3	9	Y	3					32
01	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	Y	5					37
02	6160	X	6017	-0-	-143	-0-	6017	3			Y	-0-					37
03	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3			Y	-0-					37

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

10	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
11	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	28451	2			N	-0-					-0-
12	30237	X	30237	-0-	-0-	-0-	30237	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27933	-0-	-1548	-0-	27933	2			N	-0-					-0-
*02	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	29449	-0-	-125	-0-	29449	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					89
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					89
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					89
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					89
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					89

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

10	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5874	-0-	-295	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5262	-0-	-114	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5850	-0-	-102	-0-	5850	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
10	22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	22211	2		N	-0-			71
11	20880 X	17985	-0-	-2895	-0-	17985	2		N	-0-			71
12	30938 X	25816	-0-	-5122	-0-	25816	2		N	-0-			71
01	30938 X	16974	-0-	-13964	-0-	16974	2		N	-0-			71
02	33936 X	8938	-0-	-24998	-0-	8938	2		N	-0-			71
03	25823 X	11562	-0-	-14261	-0-	11562	2		N	-0-			71

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			82
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			82
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2		N	-0-			82
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-			82
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	915	2		N	-0-			82
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-			82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

10	20119 X	16350	-0-	-3769	-0-	16350	2		N	-0-			213
11	21420 X	13181	-0-	-8239	-0-	13181	2		N	-0-			213
12	22134 X	2021	-0-	-20113	-0-	2021	2		N	-0-			213
01	22134 X	12444	-0-	-9690	-0-	12444	2		N	-0-			213
02	15988 X	6341	-0-	-9647	-0-	6341	2		N	-0-			213
03	16337 X	9243	-0-	-7094	-0-	9243	2		N	-0-			213

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-SAN (DEVONIAN) 95108 125 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
SANDERS, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 263997 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11848 - 11868

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2011

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAR-WINK (DELAWARE)            //CONT.//   95122 400   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: WINKLER
  KAISER-FRANCIS OIL COMPANY                450175
    UNIVERSITY "31-E"                 WELL #:    2    RRCID -> 084262  COMPL. DATE 09/23/1979  TOTAL DEPTH  5080 PERF. 4971 -  5002
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - P/A 11/06/12

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TAYLOR, BEN J. INC.                       837361
    UNIVERSITY 18-19 "A"              WELL #:    1    RRCID -> 178883  COMPL. DATE 08/21/2000  TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 -  5054
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)                    95129 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: WARD
  CHEVRON U. S. A. INC.                     148113
    UNIVERSITY 10-18                  WELL #:    1 U  RRCID -> 055939  COMPL. DATE 05/17/1987  TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    53847 X     53776     -0-        -71           -0-       53776  2                N       -0-                                -0-
 11    52110 X     51685     -0-       -425           -0-       51685  2                N       -0-                                -0-
 12    53847 X     53516     -0-       -331           -0-       53466  2       50  4    N       -0-                                -0-
 01    53847 X     42346     -0-     -11501           -0-       42346  2                N       -0-                                -0-
 02    48552 X      -0-      -0-     -48552           -0-                                N       -0-                                -0-
 03    53754 X      -0-      -0-     -53754           -0-                                N       -0-                                -0-
```

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	261 3	13 9	N	12			166
11	330 #	267	-0-	-63	-0-	255 3	12 9	N	11			177
12	341 #	220	-0-	-121	-0-	196 3	24 9	N	22			199
01	279 #	166	-0-	-113	-0-	148 3	18 9	N	16			215
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	224 3	8 9	N	7			222
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	11	178 1		55

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

10	1023 #	986	-0-	-37	-0-	986 3		N	-0-			-0-
11	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1285 3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
01	1364 #	1340	-0-	-24	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
02	1232 #	955	-0-	-277	-0-	955 3		N	-0-			-0-
03	1395 #	610	-0-	-785	-0-	610 3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. //CONT.// 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	372 #	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	372 #	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	308 #	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	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

10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713 N	9	-0-	-704	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	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

10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	463	-0-	-498	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	476 N	79	-0-	-397	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	2862	2			N	-0-					125
11	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	3198	2			N	-0-					125
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					125
01	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					125
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	2563	2			N	-0-					125
03	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

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

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

10	1798	N	984	-0-	-814	-0-	964	2	20	9	N	18	168	1		37
11	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	998	2	20	9	N	18				55
12	1798	N	915	-0-	-883	-0-	902	2	13	9	N	12				67
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	856	2	20	9	N	18				85
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	649	2	19	9	N	17				102
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	815	2	22	9	N	20				122

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 71 RRCID -> 021055 COMPL. DATE 09/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	1118	2	69	9	N	63					219
11	1260	X	1054	-0-	-206	-0-	1014	2	40	9	N	36	182	1			73
12	1302	X	954	-0-	-348	-0-	917	2	37	9	N	34					107
01	1209	X	807	-0-	-402	-0-	763	2	44	9	N	40					147
02	1064	X	906	-0-	-158	-0-	861	2	45	9	N	41					188
*03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	188	1			52

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
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*01	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*02	1260	X	974	-0-	-286	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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

10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

10	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
*03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	15					148
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					148
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					148
02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					148
*03	3100	N	6948	-0-	3848	5267	6948	2			N	-0-					148

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

10	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3201	-0-	-3154	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	3011	-0-	-4739	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

10	5115	X	4548	-0-	-567	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4203	-0-	-747	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3453	-0-	-1662	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3133	-0-	-1424	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3423	-0-	-693	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5730	2	186	9	Y	169	150	1			43
11	5820	X	4895	-0-	-925	-0-	4763	2	132	9	Y	120	150	1			13
12	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	4425	2	165	9	Y	150	150	1			13
01	6014	X	3701	-0-	-2313	-0-	3528	2	173	9	Y	157	150	1			20
02	5348	X	4549	-0-	-799	-0-	4397	2	152	9	Y	138	150	1			8
*03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5884	2	172	9	Y	156	150	1			14

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			Y	-0-					-0-
02	3424	X	3309	-0-	-115	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
*03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3157	-0-	-653	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2801	-0-	-888	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2818	-0-	-374	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

10	5363 X	4667	-0-	-696	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
11	5190 X	3588	-0-	-1602	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
12	5363 X	4012	-0-	-1351	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	3165	-0-	-1702	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3500	-0-	-728	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

10	3007 N	2745	-0-	-262	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
11	2790 N	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	222	-0-	-1979	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	2759 N	1975	-0-	-784	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	641	-0-	-1515	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	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

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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

10	2356 X	1356	-0-	-1000	-0-	27	1	1329	2	N	-0-					44
11	2040 X	1397	-0-	-643	-0-	14	1	1383	2	N	-0-					44
12	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	15	1	1293	2	N	-0-	31	1	13	7	-0-
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	12	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	6	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

10	2589 X	996	-0-	-1593	-0-	20	1	966	2	Y	9					107
						10	9									
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	Y	4	96	1			15
						4	9									
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	Y	5					20
						6	9									
01	992 N	804	-0-	-188	-0-	8	1	793	2	Y	3					23
						3	9									
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	4	1	708	2	Y	14					37
						15	9									
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					37

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	#	2305	-0-	-981	-0-	1182	2	1123	9	Y	1021	834	1	8	8	213
11	3999	R	3999	-0-	-0-	-0-	2768	2	1231	9	Y	1119	1207	1	22	8	103
12	5427	R	5427	-0-	-0-	-0-	4139	2	1288	9	Y	1171	1082	1			192
01	3347	R	3347	-0-	-0-	-0-	2370	2	977	9	Y	888	907	1			173
02	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	2136	2	1078	9	Y	980	920	1	6	8	227
*03	4573	R	4573	-0-	-0-	-0-	3264	2	1309	9	Y	1190	1187	1			230

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					20
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					20
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					20
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					20
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3	3	8			20
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	284	2	40	9	N	36	20	8			20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

10	434	X	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					158
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					158
12	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					158
01	434	X	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					158
02	392	X	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					158
03	434	X	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	480	X	81	-0-	-399	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	372	X	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	155	X	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	2143	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2130	X	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1790	-0-	-442	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1671	-0-	-561	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1903	-0-	-113	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1806	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1650	-0-	-272	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1760	-0-	-4	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	X	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	X	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					89
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					89
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					89
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					89
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					89
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					35
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					35
12	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					35
01	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					35
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					35
03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					84
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					84
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					84
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					84
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	630	X	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	713	X	281	-0-	-432	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	713	X	242	-0-	-471	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	644	X	245	-0-	-399	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	713	X	203	-0-	-510	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

10	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
11	840 N	366	-0-	-474	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY LANDS 4627 WELL #: 1 RRCID -> 242447 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 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
10	28458 X	22975	-0-	-5483	-0-	22975	2		N	-0-			-0-
11	27540 X	21710	-0-	-5830	-0-	21710	2		N	-0-			-0-
12	28458 X	21801	-0-	-6657	-0-	21801	2		N	-0-			-0-
01	23498 X	21270	-0-	-2228	-0-	21270	2		N	-0-			-0-
02	21224 X	18939	-0-	-2285	-0-	18939	2		N	-0-			-0-
03	22971 X	20668	-0-	-2303	-0-	20668	2		N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	514	1	11117	2	N	-0-			-0-
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
12	11532	X	10629	-0-	-903	-0-	10629	2			N	-0-			-0-
01	12183	X	10753	-0-	-1430	-0-	10753	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	9585	-0-	-1307	-0-	9585	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11373	-0-	-252	-0-	55	1	11318	2	N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

10	34131	X	27713	-0-	-6418	-0-	27713	2			N	-0-			-0-
11	31680	X	25245	-0-	-6435	-0-	25245	2			N	-0-			-0-
12	31465	X	24971	-0-	-6494	-0-	24971	2			N	-0-			-0-
01	29729	X	23345	-0-	-6384	-0-	23345	2			N	-0-			-0-
02	26180	X	19231	-0-	-6949	-0-	19231	2			N	-0-			-0-
03	27714	X	6393	-0-	-21321	-0-	6393	2			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

10	3100	N	1998	-0-	-1102	629	1998	2			N	-0-			-0-
11	648	X	19	-0-	-629	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE MULE (ATOKA) 96967 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 121657 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15284 - 15386

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		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

10	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	1			N	-0-			-0-
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	1			N	-0-			-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	1			N	-0-			-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-			-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	172	1			N	-0-			-0-
*03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					207
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					207
02	DELQ PR	370	-0-	370	370	142	2	228	9	N	207					207
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 #	3027	-0-	-42	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
11	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
12	3379 #	2521	-0-	-858	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
01	3379 #	2225	-0-	-1154	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
02	3052 #	2595	-0-	-457	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
*03	6676	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	308	1	4440	2	Y	37	24	0			61
							41	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	308	1	4326	2	Y	19	48	0			32
							21	9									
12	5301	X	4964	-0-	-337	-0-	308	1	4614	2	Y	38	24	0			46
							42	9									
*01	5301	X	2448	-0-	-2853	-0-	308	1	2110	2	Y	27	24	0			49
							30	9									
02	4788	X	4147	-0-	-641	-0-	308	1	3787	2	Y	47	50	0			46
							52	9									
03	4960	X	2551	-0-	-2409	-0-	308	1	2207	2	Y	33	24	0			55
							36	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

10	10199	X	9666	-0-	-533	-0-	308	1	9080	2	Y	253	160	0			305
							278	9									
11	10530	X	10036	-0-	-494	-0-	308	1	9587	2	Y	128	325	0			108
							141	9									
12	10881	X	8342	-0-	-2539	-0-	308	1	7755	2	Y	254	165	0			197
							279	9									
01	10416	X	3719	-0-	-6697	-0-	308	1	3209	2	Y	184	163	0			218
							202	9									
02	9408	X	7134	-0-	-2274	-0-	308	1	6476	2	Y	318	340	0			196
							350	9									
03	10385	X	4000	-0-	-6385	-0-	308	1	3450	2	Y	220	163	0			253
							242	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

10	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	2827	2	367	9	Y	334	182	1			363
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3064	2	318	9	Y	289	374	1			278
12	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	1732	2	304	9	Y	276	372	1			182
01	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1137	2	376	9	Y	342	189	1			335
02	3164	X	2419	-0-	-745	-0-	2092	2	327	9	Y	297	375	1			257
*03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7077	2	321	9	Y	292	186	1			363

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3880	3	28	9	N	25					164
11	INC G-10		3831	-0-	3831	3831	3810	3	21	9	N	19					183
12	INC G-10		3861	-0-	3861	7692	3835	3	26	9	N	24					207
01	11644	X	3952	-0-	-7692	-0-	3919	3	33	9	N	30					237
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-	165	1			72
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	3884	3			N	-0-					72

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC 084751
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

10	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	43 78	1 9	653	3	N	71	169	1		129
11	930 N	690	-0-	-240 B	-0-	38 84	1 9	568	3	N	76				205
12	868 N	221	-0-	-647 B	-0-	11 67	1 9	143	3	N	61				266
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	74	169	1		171
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	54				225
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	67	167	1		125

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

10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02	84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	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

10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		154
11	360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204	2	N	-0-		154
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		154
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		154
*02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		154

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

10	713 #	659	-0-	-54	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
11	690 #	642	-0-	-48	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
12	713 #	692	-0-	-21	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
01	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
03	682 #	670	-0-	-12	-0-	670	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
*03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N.T. WELL #: 6 RRCID -> 076113 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N.T. WELL #: 7 RRCID -> 076114 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 6395 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-	23	1			1
05	1674	#	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	1735	R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1414	-0-	1414	1414	1414	2			Y	-0-					-0-
08	2653	R	1239	-0-	-1414	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
09	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1798	#	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
11	1740	#	1548	-0-	-192	-0-	1526	2	22	9	Y	20					20
12	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2321	2	45	9	Y	41	15	1			46
01	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2145	2	46	9	Y	42	59	1			29
02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	1932	2	46	9	Y	42	34	1			37
*03	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2169	2	55	9	Y	50	44	1			43

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	118	-0-	-362	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	1	1			9
*03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	Y	26	13	1			22

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4701	R	4701	-0-	-0-	-0-	4623	2	78	9	Y	71	60	1			89
11	4080	#	2891	-0-	-1189	-0-	2836	2	55	9	Y	50	58	1			81
12	4233	R	4233	-0-	-0-	-0-	4181	2	52	9	Y	47					128
01	4805	#	4375	-0-	-430	-0-	4321	2	54	9	Y	49	144	1			33
02	4340	#	3879	-0-	-461	-0-	3782	2	97	9	Y	88					121
03	4712	#	4588	-0-	-124	-0-	4497	2	91	9	Y	83	113	1			91

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	#	946	-0-	-46	-0-	890	2	56	9	Y	51	36	1			62
11	960	#	389	-0-	-571	-0-	368	2	21	9	Y	19	41	1			40
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	921	2	77	9	Y	70					110
01	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1102	2	57	9	Y	52	127	1			35
02	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1036	2	68	9	Y	62					97
*03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	Y	40	90	1			47

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1310	2	118	9	Y	107	101	1			46
11	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1162	2	58	9	Y	53	69	1			30
12	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1125	2	120	9	Y	109	102	1			37
01	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1506	2	87	9	Y	79	68	1			48
02	1288 #	1109	-0-	-179	-0-	998	2	111	9	Y	101	103	1			46
03	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	962	2	103	9	Y	94	103	1			37

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

10	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3392	2	235	9	Y	214	203	1			65
11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2590	2	175	9	Y	159	206	1			18
12	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	2737	2	299	9	Y	272	254	1			36
01	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	3424	2	217	9	Y	197	170	1			63
02	2632 #	2547	-0-	-85	-0-	2400	2	147	9	Y	134	137	1			60
03	2914 #	2873	-0-	-41	-0-	2613	2	260	9	Y	236	257	1			39

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2790	-0-	2790	7367	907	1	1883	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2668	-0-	2668	10035	870	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2710	-0-	2710	12745	27	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2640	-0-	2640	15385	20	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2272	-0-	-528	14857	40	1	2232	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2283	-0-	-817	14040	25	1	2258	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

10	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			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

10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2367	2	31	9	N	28					79
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2806	2	28	9	N	25					104
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2913	2	39	9	N	35					139
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2443	2	34	9	N	31					170
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	N	25					195
*03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2517	2	54	9	N	49	168	1			76

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	149	2	33	9	Y	30					55
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	201	2	19	9	Y	17	53	1			19
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	210	2	28	9	Y	25					44
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	164	2	23	9	Y	21	50	1			15
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	165	2	17	9	Y	15					30
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	181	2	31	9	Y	28	53	1			5

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

10	3348	X	2677	-0-	-671	-0-	2600	2	77	9	Y	70	53	1			84
11	3240	X	2329	-0-	-911	-0-	2245	2	84	9	Y	76	106	1			54
12	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3062	2	75	9	Y	68	50	1			72
01	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	2645	2	25	9	Y	23	52	1			43
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2553	2	63	9	Y	57	51	1			49
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2584	2	77	9	Y	70	52	1			67

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

10	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	2033	2	21	9	Y	19					92
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	Y	62	154	1			-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	Y	1					1
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2079	2	21	9	Y	19					20
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y	15					35
03	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1467	2	17	9	Y	15					50

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					134
11	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	1438	2	20	9	N	18					152
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1354	2	1	9	N	1					153
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	2			N	-0-					153
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	1266	2			N	-0-					153
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					153

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	411	2	10	9	N	9					76
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	911	2	28	9	N	25					101
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1					102
01	434	N	71	-0-	-363	-0-	57	2	14	9	N	13					115
02	868	N	234	-0-	-634	-0-	224	2	10	9	N	9					124
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	N	11					135

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	102	1			89
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	860	2	47	9	Y	43					132
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	500	2	101	9	Y	92	99	1			125
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30					155
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	522	2	58	9	Y	53	102	1			106
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	872	2	85	9	Y	77	103	1			80

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

10	589	N	292	-0-	-297	-0-	268	2	24	9	Y	22	68	1			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	908	2	53	9	Y	48					48
12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1068	2	21	9	Y	19	66	1			1
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1134	2	84	9	Y	76					77
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1278	2	40	9	Y	36	68	1			45
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1394	2	57	9	Y	52	69	1			28

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

10	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) //CONT.// 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	4	1	2412	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	4	1	2403	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2395	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

10	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	1	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	N	-0-					-0-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

HARVEY, LUCIA STATE WELL #: 1 RRCID -> 082492 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 17525 PERF.17230 - 17269

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2011

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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-

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

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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

10	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 X	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	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

10	6045 X	4928	-0-	-1117	-0-	4794	3	134	9	N	122	184	1			120
11	5730 X	5560	-0-	-170	-0-	5420	3	140	9	N	127	169	1			78
12	5921 X	5230	-0-	-691	-0-	5077	3	153	9	N	139					217
01	5704 X	5555	-0-	-149	-0-	5458	3	97	9	N	88	170	1			135
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5067	3	114	9	N	104					239
03	5735 X	5638	-0-	-97	-0-	5524	3	114	9	N	104	159	1			184

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					152
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					152
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					152
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					152
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
*03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	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

10	5673 X	4234	-0-	-1439	-0-	4192	2	42	9	N	38					55
11	5490 X	3750	-0-	-1740	-0-	3625	2	125	9	N	114	154	1			15
12	5673 X	3322	-0-	-2351	-0-	3310	2	12	9	N	11					26
01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			N	-0-					26
02	3836 X	2456	-0-	-1380	-0-	2446	2	10	9	N	9					35
*03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5172	2	153	9	N	139	156	1			18

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*03	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
10	1550	N	378	-0-	-1172	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	323	-0-	-433	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

10	1581	N	748	-0-	-833	-0-	748	2			N	-0-					44
11	1710	N	674	-0-	-1036	-0-	674	2			N	-0-					44
12	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					44
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					44
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					44
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

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

10	16802	X	15697	-0-	-1105	-0-	15695	2	2	9	N	2	2	8			83
11	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16200	2	15	9	N	14	1	8			96
12	16740	X	15924	-0-	-816	-0-	15902	2	22	9	N	20	2	8			114
01	16740	X	13418	-0-	-3322	-0-	13414	2	4	9	N	4	1	8			117
02	15148	X	14666	-0-	-482	-0-	14642	2	24	9	N	22					139
*03	16771	X	15984	-0-	-787	-0-	15912	2	72	9	N	65	4	8			200

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					40
11	2100	X	1	-0-	-2099	-0-	1	3			N	-0-					40
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					40
01	2170	X	401	-0-	-1769	-0-	401	3			N	-0-					40
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					40
03	2170	X	1526	-0-	-644	-0-	1513	3	13	9	N	12	2	8			50

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

10	139515	X	52053	-0-	-87462	-0-	52051	3	2	9	N	2	2	8			109
11	47164	X	47164	-0-	-0-	-0-	47164	3			N	-0-					109
12	69905	X	45704	-0-	-24201	-0-	45697	3	7	9	N	6					115
01	52049	X	35265	-0-	-16784	-0-	35265	3			N	-0-					115
02	43540	X	28116	-0-	-15424	-0-	28116	3			N	-0-					115
03	48205	X	18400	-0-	-29805	-0-	18400	3			N	-0-					115

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
10	40920 X	27100	-0-	-13820	-0-	27100	2		Y	-0-			-0-
11	36870 X	23983	-0-	-12887	-0-	23983	2		Y	-0-			-0-
12	36394 X	32274	-0-	-4120	-0-	32274	2		Y	-0-			-0-
01	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	2		Y	-0-			-0-
*02	22372 X	13161	-0-	-9211	-0-	13161	2		Y	-0-			-0-
*03	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

10	11997 X	10957	-0-	-1040	-0-	10957	2		N	-0-			276
11	12990 X	10029	-0-	-2961	-0-	10029	2		N	-0-			276
12	13423 X	12655	-0-	-768	-0-	12655	2		N	-0-			276
01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2		N	-0-			276
*02	9352 X	6180	-0-	-3172	-0-	6180	2		N	-0-			276
*03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-				N	NO RPT			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

10	3720 X	2943	-0-	-777	-0-	2943	2		N	-0-			187
11	3540 X	3402	-0-	-138	-0-	3402	2		N	-0-			187
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			187
01	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2		N	-0-			187
*02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2		N	-0-			187
*03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			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
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	755	-0-	-955	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	758	-0-	-2094	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
11	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
12	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12784	-0-	-267	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12530	-0-	-2815	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8172	-0-	-1190	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7880	-0-	-340	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*02	7364	X	6103	-0-	-1261	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
*03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-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
10	3007	X	308	-0-	-2699	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	419	-0-	-691	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					306
11	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	23299	2			Y	-0-	186	1			120
12	23436	X	54	-0-	-23382	-0-	54	2			Y	-0-					120
01	24087	X	13230	-0-	-10857	-0-	13230	2			Y	-0-					120
*02	21756	X	12143	-0-	-9613	-0-	12143	2			Y	-0-					120
*03	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					120

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2167	-0-	-533	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1446	-0-	-570	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9958	-0-	-362	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9868	-0-	-796	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
*02	9800	X	9397	-0-	-403	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
*03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

10	6324 X	5906	-0-	-418	-0-	5801	3	105	9	Y	95	71	1			90
11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6377	3	164	9	Y	149	123	1			116
12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6668	3	151	9	Y	137					253
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6700	3	111	9	Y	101	237	1			117
02	6384 X	6259	-0-	-125	-0-	6138	3	121	9	Y	110	114	1			113
03	6820 X	6530	-0-	-290	-0-	6420	3	110	9	Y	100	93	1			120

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4244	3	34	9	Y	31					76
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4937	3	50	9	Y	45					121
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4269	3	50	9	Y	45					166
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13	9	Y	12					178
02	4648 X	3823	-0-	-825	-0-	3780	3	43	9	Y	39	160	1			57
03	5146 X	3555	-0-	-1591	-0-	3545	3	10	9	Y	9					66

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

10	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5704	3	54	9	Y	49	117	1			46
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6252	3	59	9	Y	54	58	1			42
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6072	3	80	9	Y	73					115
01	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6464	3	72	9	Y	65	108	1			72
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94	9	Y	85	71	1			86
03	6417 X	6153	-0-	-264	-0-	6081	3	72	9	Y	65	71	1			80

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

10	DLQ G-10	883	-0-	883	1606	287	1	596	2	N	-0-					104
11	DLQ G-10	871	-0-	871	2477	284	1	587	2	N	-0-					104
12	DLQ G-10	943	-0-	943	3420	9	1	934	2	N	-0-					104
01	DLQ G-10	880	-0-	880	4300	13	1	867	2	N	-0-					104
02	2800 N	1120	-0-	-1680	2620	10	1	1110	2	N	-0-					104
*03	3100 N	1246	-0-	-1854	766	13	1	1233	2	N	-0-					104

-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
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	434 #	310	-0-	-124	-0-	310	3		N	-0-			40
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			40
12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			40
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			40
02	476 #	421	-0-	-55	-0-	421	3		N	-0-			40
03	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	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

10	22165 X	21703	-0-	-462	-0-	21703	3		N	-0-			-0-
11	22680 X	21820	-0-	-860	-0-	21820	3		N	-0-			-0-
12	24428 X	20080	-0-	-4348	-0-	20080	3		N	-0-			-0-
01	24428 X	19575	-0-	-4853	-0-	19575	3		N	-0-			-0-
02	22064 X	17723	-0-	-4341	-0-	17723	3		N	-0-			-0-
03	22537 X	20064	-0-	-2473	-0-	20064	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

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	T. A.	-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

10	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	47156	3		N	-0-			-0-
11	48047 X	48047	-0-	-0-	-0-	48047	3		N	-0-			-0-
12	48887 X	40897	-0-	-7990	-0-	40897	3		N	-0-			-0-
01	48887 X	43428	-0-	-5459	-0-	43428	3		N	-0-			-0-
02	44856 X	43420	-0-	-1436	-0-	43420	3		N	-0-			-0-
03	49662 X	48780	-0-	-882	-0-	48780	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
10	41481 X	41481	-0-	-0-	-0-	41481	3			N	-0-					-0-
11	39859 X	39859	-0-	-0-	-0-	39859	3			N	-0-					-0-
12	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	42026	3			N	-0-					-0-
01	41478 X	33120	-0-	-8358	-0-	33120	3			N	-0-					-0-
02	37464 X	32407	-0-	-5057	-0-	32407	3			N	-0-					-0-
03	42036 X	37982	-0-	-4054	-0-	37982	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

10	48918 X	41183	-0-	-7735	-0-	41183	3			N	-0-					-0-
11	47340 X	41389	-0-	-5951	-0-	41389	3			N	-0-					-0-
12	48918 X	48213	-0-	-705	-0-	48213	3			N	-0-					-0-
01	42346 X	36091	-0-	-6255	-0-	36091	3			N	-0-					-0-
02	38640 X	32919	-0-	-5721	-0-	32919	3			N	-0-					-0-
03	48205 X	40434	-0-	-7771	-0-	40434	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

10	61359 X	61359	-0-	-0-	-0-	61359	3			N	-0-					-0-
11	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	62746	3			N	-0-					-0-
12	62093 X	52125	-0-	-9968	-0-	52125	3			N	-0-					-0-
01	62093 X	55340	-0-	-6753	-0-	55340	3			N	-0-					-0-
02	58464 X	51304	-0-	-7160	-0-	51304	3			N	-0-					-0-
03	64728 X	58931	-0-	-5797	-0-	58931	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

10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	N	5					58
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5					63
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5					68
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					73
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					81
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5					86

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

10	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			126
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			126
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			126

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	12			59
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	2	11	9	N	10			69
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5899	2	11	9	N	10			79
01	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	11			90
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5087	2	11	9	N	10			100
*03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5148	2	10	9	N	9			109

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2325 #	1837	-0-	-488	-0-	1814	2	23	9	Y	21			209
11	2130 #	1483	-0-	-647	-0-	1461	2	22	9	Y	20			229
12	2201 #	1210	-0-	-991	-0-	1191	2	19	9	Y	17			246
01	2201 #	1111	-0-	-1090	-0-	1099	2	12	9	Y	11			257
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	Y	17			274
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14			288

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
10	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	890	-0-	-381	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	735	3	138	9	Y	125	65	1			93
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1001	3	200	9	Y	182	136	1			139
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1187	3	227	9	Y	206	268	1			77
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1047	3	156	9	Y	142	146	1			73
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	963	3	138	9	Y	125	111	1			87
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1077	3	76	9	Y	69	126	1			30

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

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

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	601	3	171	9	Y	155	70	1			101
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	449	3	21	9	Y	19	59	1			61
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	444	3	143	9	Y	130	148	1			43
01	775	N	364	-0-	-411	-0-	305	3	59	9	Y	54	65	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	469	3	120	9	Y	109	114	1			27

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3074	3	18	9	Y	16	21	1			30
11	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2506	3	271	9	Y	246	136	1			140
12	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	1992	3	328	9	Y	298	340	1			98
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2550	3	799	9	Y	726	549	1			275
*02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1719	3	131	9	Y	119	321	1			73
*03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3436	3	80	9	Y	73	118	1			28

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	182	3	95	9	Y	86	42	1			60
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	123	3	48	9	Y	44	51	1			53
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	180	3	40	9	Y	36	69	1			20
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					20
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			21

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					164
11	1800	X	1129	-0-	-671	-0-	1129	2			N	-0-					164
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					164
01	1426	X	1156	-0-	-270	-0-	1156	2			N	-0-					164
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					164
*03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1643	X	973	-0-	-670	-0-	966	2	7	9	N	6					160
11	1860	X	856	-0-	-1004	-0-	849	2	7	9	N	6					166
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	15	181	1			-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-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

09	0	W	10345	-0-	10345	10345	9759	2	586	4	N	-0-					-0-
10	0	W	3842	-0-	3842	14187	3522	2	320	4	N	-0-					-0-
11	0	W	16157	-0-	16157	30344	13960	2	2197	4	N	-0-					-0-
12	0	W	17711	-0-	17711	48055	17354	2	357	4	N	-0-					-0-
01	0	W	18635	-0-	18635	66690	18583	2	52	4	N	-0-					-0-
02	0	W	16840	-0-	16840	83530	16830	2	10	4	N	-0-					-0-
03	0	W	16561	-0-	16561	100091	16561	2			N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					92
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					102
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					129
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	89	1			62
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	16					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100