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	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-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

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

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-

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

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

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

10	SHUT IN	19530	-0-	19530	178043	17143	2	2387	9	N	2170	2341	1			445
11	SHUT IN	14895	-0-	14895	192938	13811	2	1084	9	N	985	1107	1			323
12	SHUT IN	5179	-0-	5179	198117	4736	2	443	9	N	403	537	1			189
01	SHUT IN	1792	-0-	1792	199909	932	2	860	9	N	782	192	1			779
02	SHUT IN	3969	-0-	3969	203878	2917	2	1052	9	N	956	1159	1			576
03	SHUT IN	14567	-0-	14567	218445	13710	2	857	9	N	779	1171	1			184

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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2522					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2522					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2522					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2522					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2522					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2522					N	-0-					-0-

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

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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

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	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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

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

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

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-

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

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

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

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-

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

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

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

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

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

10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4634	2	163	9	N	148	193	1	50
11	4560 X	3974	-0-	-586	-0-	3916	2	58	9	N	53			103
12	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	4389	2	138	9	N	125	184	1	44
01	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	4531	2	85	9	N	77			121
*02	4256 X	3986	-0-	-270	-0-	3917	2	69	9	N	63			184
*03	4712 X	4518	-0-	-194	-0-	4500	2	18	9	N	16			200

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

10	8122 X	7835	-0-	-287	-0-	7750	2	85	9	N	77	181	1	39
11	DLQ G-10	3277	-0-	3277	3277	3210	2	67	9	N	61			100
12	DLQ G-10	7590	-0-	7590	10867	7423	2	167	9	N	152	186	1	66
01	DLQ G-10	7352	-0-	7352	18219	7153	2	199	9	N	181	175	1	72
*02	25161 X	6942	-0-	-18219	-0-	6785	2	157	9	N	143			215
*03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6800	2	39	9	N	35			250

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	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
*02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	690 #	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	713 #	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	616 #	514	-0-	-102	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-

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

10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

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

10	558 #	376	-0-	-182	-0-	358	2	18	9	N	16					72
11	540 #	328	-0-	-212	-0-	308	2	20	9	N	18					90
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	321	2	21	9	N	19					109
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	296	2	18	9	N	16					125
02	336 #	329	-0-	-7	-0-	308	2	21	9	N	19					144
*03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	363	2	20	9	N	18					162

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	249	3	139	9	N	126	189	1			67
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	198	3	143	9	N	130					197
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	256	3	141	9	N	128	185	1			140
01	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	234	3	91	9	N	83	180	1	1	8	42
02	308 N	275	-0-	-33 B	-0-	152	3	123	9	N	112					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	197	3	101	9	N	92					246

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

10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17 B	17	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																
03	DLQ G-10	12	-0-	12 B	29	12	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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-	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-		-0-	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-		-0-	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-		-0-	B -0-	14	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-		6	B 6	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6																		
03	DLQ G-10		8	-0-		8	B 14	8	2			N	-0-					-0-

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

10	43	N	43	-0-		-0-	B -0-	43	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-		-0-	B -0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-		-0-	B -0-	44	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-		16	B 16	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16																		
03	DLQ G-10		43	-0-		43	B 59	43	2			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

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-

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

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

10	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-		-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-		-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-		-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-		-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			42
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-			42
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			42
01	682 N	486	-0-	-196	-0-	486	3		N	-0-			42
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	425	3		N	-0-			42
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			42

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

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			27
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			27
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			27
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			27
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			27
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			27

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			163
01	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	3		N	-0-			163
02	14B2 EXT	100	-0-	100	207	100	3		N	-0-			163
*03	224	104	-0-	-120	87	104	3		N	-0-			163

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

10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	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	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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					148
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	N	6					154
12	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					154
01	527 #	443	-0-	-84	-0-	431	3	12	9	N	11					165
02	476 #	434	-0-	-42	-0-	426	3	8	9	N	7					172
03	527 #	60	-0-	-467	-0-	52	3	8	9	N	7					179

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860 #	1329	-0-	-531	-0-	5	1	1324	3	N	-0-					192
11	1800 #	1257	-0-	-543	-0-	5	1	1223	3	N	26					218
						29	9									
12	1364 #	1196	-0-	-168	-0-	5	1	1161	3	N	27	174	1			71
						30	9									
01	1364 #	1305	-0-	-59	-0-	5	1	1272	3	N	25					96
						28	9									
02	1204 #	1115	-0-	-89	-0-	5	1	1075	3	N	32					128
						35	9									
03	1333 #	1245	-0-	-88	-0-	5	1	1205	3	N	32					160
						35	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617 R	617	-0-	-0-	-0-	534	3	83	9	N	75					154
11	687 R	687	-0-	-0-	-0-	559	3	128	9	N	116	186	1			84
12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	541	3	118	9	N	107					191
01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	556	3	116	9	N	105	181	1			115
02	644 #	598	-0-	-46	-0-	495	3	103	9	N	94					209
03	713 #	658	-0-	-55	-0-	541	3	117	9	N	106	185	1			130

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*03	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107 #	4748	-0-	-1359	-0-	4715	3	33	9	Y	30	64	1			29
11	5910 #	4527	-0-	-1383	-0-	4493	3	34	9	Y	31					60
12	6107 #	5044	-0-	-1063	-0-	5014	3	30	9	Y	27					87
01	5177 #	4158	-0-	-1019	-0-	4127	3	31	9	Y	28					115
02	4284 #	3739	-0-	-545	-0-	3685	3	54	9	Y	49					164
03	5053 #	4671	-0-	-382	-0-	4579	3	92	9	Y	84	181	1			67

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31589	24315	-0-	-7274	35305	24315	3			N	-0-					-0-
11	30570	22841	-0-	-7729	27576	22841	3			N	-0-					-0-
12	31589	20214	-0-	-11375	16201	20214	3			N	-0-					-0-
01	31589	11060	-0-	-20529	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
02	28532	16569	-0-	-11963	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
*03	13332 R	13332	-0-	-0-	-0-	13332	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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 #	353	-0-	-19	-0-	261	3	92	9	N	84	84	1			19
11	360 #	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					19
12	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					19
01	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					19
02	308 #	203	-0-	-105	-0-	203	3			N	-0-					19
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

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

10	279 #	198	-0-	-81	-0-	151	3	47	9	N	43					97
11	270 #	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					97
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					97
02	224 #	11	-0-	-213	-0-	11	3			N	-0-					97
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					97

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

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	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

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

10	682 #	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					158
11	750 #	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					158
12	775 #	648	-0-	-127	-0-	620	2	28	9	N	25					183
01	775 #	511	-0-	-264	-0-	501	2	10	9	N	9					192
02	644 #	490	-0-	-154	-0-	490	2			N	-0-					192
03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					192

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

10	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					215
11	930 #	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					215
12	713 #	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					215
01	1085 #	32	-0-	-1053	-0-	31	3	1	9	N	1	166	1			50
02	980 #	662	-0-	-318	-0-	660	3	2	9	N	2					52
03	1085 #	875	-0-	-210	-0-	863	3	12	9	N	11					63

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

10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	684	3	32	9	N	29	171	1			41
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	514	3	30	9	N	27					68
12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	732	3	29	9	N	26					94
01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	747	3	28	9	N	25					119
02	609 R	609	-0-	-0-	-0-	583	3	26	9	N	24					143
*03	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					143

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
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	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					142
11	1170 #	1049	-0-	-121	-0-	1049	3			N	-0-					142
12	1209 #	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					142
01	1271 #	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					142
02	1148 #	945	-0-	-203	-0-	945	3			N	-0-					142
*03	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					142

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

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

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

10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					32
01	564 R	564	-0-	-0-	-0-	552	3	12	9	N	11					43
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	N	7					50
*03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	3	20	9	N	18					68

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

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-

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

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
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	1457 N	973	-0-	-484	-0-	971	3	2	9	N	2					174
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999	3	1	9	N	1					175
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1					176
01	961 N	508	-0-	-453	-0-	507	3	1	9	N	1					177
02	924 N	334	-0-	-590	-0-	333	3	1	9	N	1					178
03	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	3	1	9	N	1					179

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

10	1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	718	-0-	-290	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540 N	172	-0-	-368	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	558 N	93	-0-	-465	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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	1829 #	1546	-0-	-283	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1770 #	1495	-0-	-275	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1674 #	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1400 #	1325	-0-	-75	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1523	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	T. A.	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	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

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

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-

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

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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

10	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	1444	-0-	-236	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	1119	-0-	-741	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	775 N	179	-0-	-596	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	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	1209 X	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					107
11	1170 X	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-					107
12	1209 X	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					107
01	1178 X	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					107
02	1064 X	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-					107
03	1178 X	1050	-0-	-128	-0-	1050	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	992 N	502	-0-	-490	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	810 N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3970	-0-	870	870	3970	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3300	-0-	200	1070	3300	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	1928	-0-	-872	198	1928	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1730	-0-	-1370	-0-	1730	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	248 X	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-

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

10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	4291	-0-	-111	-0-	229	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	4100	-0-	-160	-0-	225	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	230	1	3937	2	N	-0-					-0-
01	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	232	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3712	-0-	-264	-0-	212	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	221	1	3803	2	N	-0-					-0-

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

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-

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

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

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

10	248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-

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

10	279 N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

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

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

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

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

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

10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	57	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	58	1	1002	2	N	-0-					-0-

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

10	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	330	2	N	5					72
							6	9									
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	307	2	N	8					80
							9	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	332	2	N	7					87
							8	9									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	1					88
							1	9									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					88
*03	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-					88

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

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

10	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

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

10	186 N	174	-0-	-12	-0-	5	1	97	2	N	65					253
						72	9									
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	5	1	90	2	N	64	185	1			132
						70	9									
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	92	2	N	54	149	1			37
						59	9									
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	1	91	2	N	53					90
						58	9									
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	5	1	83	2	N	47					137
						52	9									
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	55					192
						61	9									

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

10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	131	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2266	-0-	-121	-0-	125	1	2141	2	N	-0-					-0-
01	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	132	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	2100	-0-	-28	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	120	1	2065	2	N	-0-					-0-

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

10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
02	588 N	425	-0-	-163	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
03	682 N	423	-0-	-259	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	66	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	66	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	68	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	69	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-

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

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	N	-0-					-0-
02	644 N	180	-0-	-464	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	775 N	201	-0-	-574	-0-	11	1	190	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	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-

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	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	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-

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-

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	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-

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

10	124 X	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	9	N	28	30	1			50
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	70	2	33	9	N	30	62	1			18
12	124 X	80	-0-	-44	-0-	46	2	34	9	N	31					49
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	13	2	34	9	N	31	27	1			53
02	112 X	60	-0-	-52	-0-	26	2	34	9	N	31	64	1			20
03	124 X	102	-0-	-22	-0-	72	2	30	9	N	27	26	1			21

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

10	2511 #	1859	-0-	-652	-0-	1859	2			N	-0-					40
11	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					40
12	4619 #	2047	-0-	-2572	-0-	2044	2	3	9	N	3					43
01	4619 #	2483	-0-	-2136	-0-	2483	2			N	-0-					43
02	4172 #	2043	-0-	-2129	-0-	2043	2			N	-0-					43
03	4526 #	3169	-0-	-1357	-0-	3169	2			N	-0-					43

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	424	-0-	424	711	424	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	711					Y	-0-					-0-
02	711 N	-0-	-0-	-711	-0-					Y	-0-					-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	1085	-0-	1085	2179	1085	3			Y	-0-					-0-
11	3223 X	1044	-0-	-2179	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	980 X	915	-0-	-65	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	961 X	694	-0-	-267	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	930 X	63	-0-	-867	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	837 X	65	-0-	-772	-0-	65	3	N	-0-			-0-
01	837 X	55	-0-	-782	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	728 X	56	-0-	-672	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

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

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	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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

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

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

10	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-				-0-
11	270	X	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-				-0-
12	279	X	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-				-0-
01	248	X	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-				-0-
02	196	X	74	-0-	-122	-0-	74	3			N	-0-				-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

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

10	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-				-0-
11	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	3			N	-0-				-0-
12	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			N	-0-				-0-
01	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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-

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

10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-				213
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				213
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				213
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				213
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				213
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				213

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

10	1457	N	648	-0-	-809	-0-	648	3			N	-0-				84
11	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	3			N	-0-				84
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-				84
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				84
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	694	3	18	9	N	16				100
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				100

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

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

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

10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

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

10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	1			N	-0-					105
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-					105
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					105
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	1			N	-0-					105
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					105

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

10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	70	1	23	9	N	21	177	1			53
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	28	1	41	9	N	37					90
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	20	1	40	9	N	36					126
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	47	1	15	9	N	14					140
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	35	1	18	9	N	16					156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	35	1	12	9	N	11					167

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

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

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	651 N	495	-0-	-156	-0-	474	2	21	9	N	19					185
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	569	2	15	9	N	14	179	1			20
12	558 N	388	-0-	-170	-0-	329	2	59	9	N	54					74
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	457	2	25	9	N	23					97
02	532 N	343	-0-	-189	-0-	343	2			N	-0-					97
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	361	2	62	9	N	56					153

CROCKETT "A" WELL #: 2R RRCID -> 210003 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 3088 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	7	-0-	7	80	7	2			N	-0-					66
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					66
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					66
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					66
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					66
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	33	-0-	-3047	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	449	-0-	-2961	-0-	449	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-372	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					206
11	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					206
12	496	X	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					206
01	496	X	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					206
02	700	X	153	-0-	-547	-0-	153	2			N	-0-					206
03	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	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	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			N	-0-					253
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2692	3	7	9	N	6					259
12	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2441	3			N	-0-					259
01	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			N	-0-					259
02	2660	X	2340	-0-	-320	-0-	2340	3			N	-0-					259
03	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	3			N	-0-					259

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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1612	3	92	9	Y	84	157	1			81
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1784	3	129	9	Y	117					198
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1703	3	163	9	Y	148	178	1			168
01	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1187	3	33	9	Y	30					198
02	1792	X	1497	-0-	-295	-0-	1457	3	40	9	Y	36	184	1			50
03	1984	X	1466	-0-	-518	-0-	1372	3	94	9	Y	85					135

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	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-

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	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			N	-0-					102
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					102
12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					102
01	1457	N	713	-0-	-744	-0-	713	3			N	-0-					102
02	2800	N	3599	-0-	799	799	3599	3			N	-0-					102
*03	3100	N	3290	-0-	190	989	3290	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	9703	X	7363	-0-	-2340	-0-	7363	2			N	-0-					110
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7876	2	1	9	N	1					111
12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					111
01	8122	X	5250	-0-	-2872	-0-	5046	2	204	4	N	-0-					111
02	7364	X	6544	-0-	-820	-0-	6544	2			N	-0-					111
03	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7114	2	810	4	N	-0-					111

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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

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

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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-

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

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-

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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					131
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3		N	-0-					131
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	131	1			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) //CONT.// 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	155	1	14949	2	N	-0-			48
11	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	150	1	13997	2	N	16			64
							18	9							
12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	155	1	14286	2	N	188			252
							207	9							
*01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	115	1	10955	2	N	17			269
							181	4	19	9					
*02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	140	1	10087	2	N	-0-			269
*03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	155	1	13363	2	N	34	189	1	114
							910	4	37	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	514	-0-	-912	-0-	155	1	359	2	N	-0-			142
11	840	X	475	-0-	-365	-0-	150	1	325	2	N	-0-			142
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	155	1	304	2	N	35			177
							39	9							
01	527	X	451	-0-	-76	-0-	115	1	257	2	N	-0-			177
							79	4							
02	476	X	361	-0-	-115	-0-	140	1	221	2	N	-0-			177
03	527	X	419	-0-	-108	-0-	155	1	226	2	N	5			182
							32	4	6	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	650	-0-	-0-	-0-	155	1	405	2	N	82			144
							90	9							
11	720	X	657	-0-	-63	-0-	150	1	408	2	N	90			234
							99	9							
12	775	X	594	-0-	-181	-0-	155	1	378	2	N	55	190	1	99
							61	9							
01	775	X	586	-0-	-189	-0-	135	1	378	2	N	57			156
							10	4	63	9					
02	700	X	608	-0-	-92	-0-	140	1	411	2	N	52			208
							57	9							
*03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	155	1	438	2	N	56	182	1	82
							36	4	62	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2058	-0-	-918	-0-	1970	2	88	9	N	80					148
11	2520	X	1971	-0-	-549	-0-	1850	2	121	9	N	110					258
12	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	2017	2	221	9	N	201	187	1			272
01	2604	X	1112	-0-	-1492	-0-	1081	2	31	9	N	28	190	1			110
02	2352	X	467	-0-	-1885	-0-	467	2			N	-0-					110
*03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4057	2	746	9	N	678	561	1			227

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

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					153
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

10	1612	X	1166	-0-	-446	-0-	1134	2	32	9	N	29	182	1			62
11	1560	X	650	-0-	-910	-0-	632	2	18	9	N	16					78
12	1612	X	441	-0-	-1171	-0-	395	2	46	9	N	42					120
01	1612	X	643	-0-	-969	-0-	599	2	44	9	N	40					160
02	1316	X	714	-0-	-602	-0-	708	2	6	9	N	5					165
03	1178	X	938	-0-	-240	-0-	853	2	85	9	N	77	182	1			60

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

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

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

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

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					312
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					312
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					312
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					312
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					311

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81468 X	74270	-0-	-7198	-0-	72022	2	2248	9	Y	2044	2543	0			642
11	78840 X	66646	-0-	-12194	-0-	64553	2	2093	9	Y	1903	934	0	920	1	691
12	81468 X	67552	-0-	-13916	-0-	65319	2	2233	9	Y	2030	913	0	737	1	1071
01	69408 X	54810	-0-	-14598	-0-	52878	2	1932	9	Y	1756	1639	0	541	1	647
02	57189 X	57189	-0-	-0-	-0-	55093	2	2096	9	Y	1905	541	0	894	1	1117
*03	63252 X	63252	-0-	-0-	-0-	60886	2	2366	9	Y	2151	1838	0	374	1	1056

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	806 #	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	3	N	-0-					50
11	780 #	239	-0-	-541	-0-	30	1	209	3	N	-0-					50
12	806 #	334	-0-	-472	-0-	30	1	304	3	N	-0-					50
01	806 #	82	-0-	-724	-0-	30	1	52	3	N	-0-					50
02	728 #	590	-0-	-138	-0-	30	1	560	3	N	-0-					50
*03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

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

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

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

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

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	124	X	99	-0-	-25	-0-	96	2	3 9	Y	3	4	1			3
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	59	2	4 9	Y	4	4	1			3
12	93	X	42	-0-	-51	-0-	39	2	3 9	Y	3	4	1			2
01	93	X	37	-0-	-56	-0-	35	2	2 9	Y	2					4
02	84	X	34	-0-	-50	-0-	30	2	4 9	Y	4	7	1			1
03	93	X	47	-0-	-46	-0-	44	2	3 9	Y	3					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1328	2	17 9	Y	15	18	1			17
11	1350	X	838	-0-	-512	-0-	819	2	19 9	Y	17	17	1			17
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13 9	Y	12	18	1			11
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12 9	Y	11					22
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3243	2	23 9	Y	21	36	1	1	8	6
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3864	2	15 9	Y	14					20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1733	-0-	-313	-0-	1683	2	50 9	Y	45	54	1			52
11	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1039	2	55 9	Y	50	52	1			50
12	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1062	2	42 9	Y	38	54	1			34
01	1798	X	1000	-0-	-798	-0-	964	2	36 9	Y	33					67
02	1568	X	719	-0-	-849	-0-	654	2	65 9	Y	59	107	1			19
03	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	1063	2	45 9	Y	41					60

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	552	2	47 9	Y	43	52	1			50
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	341	2	55 9	Y	50	51	1			49
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	194	2	40 9	Y	36	52	1			33
01	589	N	211	-0-	-378	-0-	176	2	35 9	Y	32					65
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	151	2	67 9	Y	61	104	1	3	8	19
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	194	2	46 9	Y	42	3	8			58

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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	3100	N	2515	-0-	-585	172	2482	2	33	9	Y	30	36	1			35
11	2520	N	1567	-0-	-953	-0-	1531	2	36	9	Y	33	34	1			34
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1839	2	28	9	Y	25	36	1			23
01	2511	N	1694	-0-	-817	-0-	1670	2	24	9	Y	22					45
02	2268	X	1425	-0-	-843	-0-	1380	2	45	9	Y	41	71	1	2	8	13
03	2511	X	1688	-0-	-823	-0-	1656	2	32	9	Y	29	2	8			40

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

10	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-					29
11	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	4336	2			N	-0-					29
12	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	4021	2			N	-0-					29
01	4743	X	4729	-0-	-14	-0-	4729	2			N	-0-					29
02	4256	X	4161	-0-	-95	-0-	4161	2			N	-0-					29
03	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	4552	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

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

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

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

10	1550	X	932	-0-	-618	-0-	932	3			N	-0-					153
11	1440	X	999	-0-	-441	-0-	999	3			N	-0-					153
12	1488	X	891	-0-	-597	-0-	891	3			N	-0-					153
01	1395	X	515	-0-	-880	-0-	515	3			N	-0-					153
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					153
*03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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	930	#	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	930	#	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	840	#	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	#	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					199
11	3210 #	3014	-0-	-196	-0-	3014	2			N	-0-					199
12	3317 #	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					199
01	3317 #	3141	-0-	-176	-0-	3141	2			N	-0-					199
02	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					199
03	3162 #	3141	-0-	-21	-0-	3141	2			N	-0-					199

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

10	1953 #	1394	-0-	-559	-0-	1339	3	55	9	N	50	177	1			4
11	1830 #	1513	-0-	-317	-0-	1513	3			N	-0-					4
12	1798 #	1222	-0-	-576	-0-	1222	3			N	-0-					4
01	1736 #	423	-0-	-1313	-0-	423	3			N	-0-					4
02	1400 #	688	-0-	-712	-0-	677	3	11	9	N	10					14
03	1550 #	973	-0-	-577	-0-	962	3	11	9	N	10					24

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

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

10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2831	3	36	9	N	33					127
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3517	3	40	9	N	36					163
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2938	3	14	9	N	13					176
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2864	3	20	9	N	18					194
02	2576 X	2513	-0-	-63	-0-	2498	3	15	9	N	14	174	1			34
03	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2202	3	10	9	N	9					43

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	3	12	9	N	11					169
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	3	6	9	N	5					174
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	868	3	15	9	N	14					188
01	837	N	589	-0-	-248	-0-	577	3	12	9	N	11					199
02	756	N	335	-0-	-421	-0-	335	3			N	-0-					199
03	837	N	105	-0-	-732	-0-	105	3			N	-0-					199

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

10	2046	N	151	-0-	-1895	-0-	149	3	2	9	N	2					36
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	3	13	9	N	12					48
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	1					49
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	3	18	9	N	16					65
*03	3100	N	3367	-0-	267	267	3300	3	67	9	N	61					126

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

10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4380	3	164	9	N	149	354	1			109
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4372	3	171	9	N	155	4	8			260
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4107	3	88	9	N	80	1	8			339
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					339
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3164	3	44	9	N	40	1	8			378
*03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4533	3	237	9	N	215	354	1	7	8	232

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

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	911	3	58	9	N	53					210
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1214	3	114	9	N	104					314
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1101	3	1	9	N	1	1	8			314
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					314
02	1232	N	829	-0-	-403	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			314
03	1116	N	783	-0-	-333	-0-	781	3	2	9	N	2	2	8			314

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

10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2666	3	24	9	N	22					333
11	3000	N	3395	-0-	395	395	3245	3	150	9	N	136	4	8			465
12	3007	N	2612	-0-	-395	-0-	2445	3	167	9	N	152	1	8			616
01	1085	N	308	-0-	-777	-0-	264	3	44	9	N	40	1	8			655
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1132	3	168	9	N	153	364	1	1	8	443
03	1085	X	34	-0-	-1051	-0-	34	3			N	-0-					443

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

10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2743	2	57	9	N	52	183	1			75
11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2481	2	12	9	N	11					86
12	2759	N	915	-0-	-1844	-0-	908	2	7	9	N	6					92
01	2790	N	2363	-0-	-427	-0-	2339	2	24	9	N	22					114
02	2324	N	2306	-0-	-18	-0-	2293	2	13	9	N	12					126
*03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2858	2	21	9	N	19					145

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					109
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2976	-0-					N	18					114
11	2880	X	420	-0-	-2460	-0-	400	2	20	9	N	18					132
12	2976	X	1015	-0-	-1961	-0-	1004	2	11	9	N	10					142
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2456	2	59	9	N	54	176	1			20
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2979	2	18	9	N	16					36
*03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3118	2	22	9	N	20					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					159
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					159
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					159
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					159
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					159
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					159

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	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-

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

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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

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

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

10	DLQ G-10	1589	-0-	1589	5608	64	1	1426	3	Y	90	80	0			28
						99	9									
11	DLQ G-10	685	-0-	685	6293	62	1	558	3	Y	59	46	0	1	8	40
						65	9									
12	DLQ G-10	1338	-0-	1338	7631	55	1	1089	3	Y	176	187	0	1	8	28
						194	9									
01	DLQ G-10	2041	-0-	2041	9672	53	1	1816	3	Y	156	155	0			29
						172	9									
02	11050 X	1378	-0-	-9672	-0-	41	1	1248	3	Y	81	95	0			15
						89	9									
*03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1551	3	Y	88	85	0			18
						97	9									

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

10	DLQ G-10	727	-0-	727	2670	28	1	630	3	Y	63	58	0			20
						69	9									
11	DLQ G-10	354	-0-	354	3024	26	1	263	3	Y	59	38	0	1	8	40
						65	9									
12	DLQ G-10	678	-0-	678	3702	27	1	532	3	Y	108	134	0			14
						119	9									
01	DLQ G-10	1090	-0-	1090	4792	29	1	974	3	Y	79	78	0			15
						87	9									
02	2800 N	793	-0-	-2007	2785	24	1	726	3	Y	39	47	0			7
						43	9									
*03	3100 N	917	-0-	-2183	602	23	1	807	3	Y	79	70	0			16
						87	9									

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-

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	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2885	3	15	9	N	14					197
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4603	3	13	9	N	12					209
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4579	3	12	9	N	11					220
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3768	3	91	9	N	83					303
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4047	3	29	9	N	26	193	1			136
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4700	3	24	9	N	22					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-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-

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

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	1798	N	955	-0-	-843	-0-	825	3	130	9	N	118	349	1			268
11	1740	N	112	-0-	-1628	-0-	112	3			N	-0-					268
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	912	3	286	9	N	260					528
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1095	3	405	9	N	368					896
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1269	3	364	9	N	331	338	1			521
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					521

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-					113
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	194					294
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	74					368
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					411
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	170	1			309

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	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-

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	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	Y	-0-			-0-
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	Y	-0-			-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	Y	-0-			-0-
01	2604 N	2209	-0-	-395	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
*03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4188	-0-	-462	-0-	4188	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	4109	-0-	-211	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3585	-0-	-139	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
*03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	10399	-0-	-1319	-0-	10399	2	N	-0-			81
11	11850 X	11649	-0-	-201	-0-	11561	2	88 9 N	80		161	161
12	12245 X	12004	-0-	-241	-0-	11956	2	48 9 N	44	161 7		44
01	12245 X	7843	-0-	-4402	-0-	7841	2	2 9 N	2			46
02	11060 X	9035	-0-	-2025	-0-	9029	2	6 9 N	5			51
03	12028 X	10104	-0-	-1924	-0-	10091	2	13 9 N	12			63

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3	N	-0-			227
11	13800 X	13740	-0-	-60	-0-	13740	3	N	-0-			227
12	14849 X	14158	-0-	-691	-0-	14158	3	N	-0-			227
01	14849 X	14838	-0-	-11	-0-	14838	3	N	-0-			227
*02	13384 X	12780	-0-	-604	-0-	12780	3	N	-0-	227 1		-0-
03	14632 X	12962	-0-	-1670	-0-	12962	3	N	-0-			-0-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					115
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					115
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	Y	19					134
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	155	2	10	9	Y	9					143
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	2			Y	-0-					143
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					143

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	6138	X	3111	-0-	-3027	-0-	3111	3			N	-0-					212
11	5910	X	2066	-0-	-3844	-0-	2066	3			N	-0-					212
12	4960	X	2602	-0-	-2358	-0-	2602	3			N	-0-					212
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					212
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-	212	1			-0-
*03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

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	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					132
11	330	X	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					132
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					132
01	341	X	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					132
*02	280	X	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-	132	1			-0-
03	310	X	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8927	-0-	-373	-0-	8926	3	1	9	N	1					78
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					78
12	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	8774	3	2	9	N	2					80
01	8928	X	8450	-0-	-478	-0-	8439	3	11	9	N	10					90
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7997	3	3	9	N	3					93
*03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8766	3	3	9	N	3					96

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	5208	X	1052	-0-	-4156	-0-	1052	3			N	-0-					226
11	1350	X	1013	-0-	-337	-0-	1013	3			N	-0-					226
12	1271	X	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					226
01	1085	X	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					226
02	980	X	888	-0-	-92	-0-	888	3			N	-0-					226
03	1054	X	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					226

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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					130
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					130
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					130
01	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					130
02	1512	N	1333	-0-	-179	-0-	1333	3			N	-0-					130
03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	3			N	-0-					130

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4805 X	3941	-0-	-864	-0-	3940	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
01	3937 X	1793	-0-	-2144	-0-	1792	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	3584 X	1997	-0-	-1587	-0-	1993	3	4	4	Y	-0-					-0-
*03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8610	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

10	6944 X	3643	-0-	-3301	-0-	3643	3			N	-0-					106
11	6720 X	2005	-0-	-4715	-0-	2005	3			N	-0-					106
12	6944 X	2770	-0-	-4174	-0-	2767	3	3	9	N	3					109
01	3658 X	252	-0-	-3406	-0-	250	3	2	9	N	2	25	7			86
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86
*03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					86

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

10	5580 X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3			N	-0-					9
11	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			N	-0-					9
12	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16781	3	3	9	N	3					12
01	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12702	3	6	9	N	5					17
02	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	15158	3	6	9	N	5					22
03	16771 X	11289	-0-	-5482	-0-	11289	3			N	-0-					22

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

10	12710 X	11163	-0-	-1547	-0-	11162	3	1	9	N	1					197
11	18360 X	11231	-0-	-7129	-0-	11217	3	14	9	N	13					210
12	18972 X	9975	-0-	-8997	-0-	9961	3	14	9	N	13					223
01	18972 X	9534	-0-	-9438	-0-	9522	3	12	9	N	11	34	7			200
02	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13939	3	14	9	N	13					213
*03	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12265	3	2	9	N	2					215

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

10	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			N	-0-					418
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					418
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					418
01	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794	3			N	-0-					418
02	1764 N	1265	-0-	-499	-0-	1265	3			N	-0-					418
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					418

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
01	14B2 EXT	-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

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

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

10	775	N	110	-0-	-665	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
P4 OPERATING, LLC 631638
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			40
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			40
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			40
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			40

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

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			57
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			57
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			57
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			57
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			57

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

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			35
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			35
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			35
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			35
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			35
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		631	-0-	631	1441	597	3	34	9	Y	31					77
11	1988	N	547	-0-	-1441	-0-	521	3	26	9	Y	24	60	1			41
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	877	3	26	9	Y	24					65
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	3	9	9	Y	8					73
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	3	1	9	Y	1					74
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					74

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

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	N	2					190
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					193
12	744	N	543	-0-	-201	-0-	541	3	2	9	N	2					195
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					195
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					195
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

10	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	450	X	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	392	X	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

10	31	X	21	-0-	-10	-0-	12	2	9	9	Y	8	6	1			8
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	7	1			5
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	6	2	4	9	Y	4	6	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	Y	7	4	1			9
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	2	9	9	Y	8	10	1			7
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	2	13	9	Y	12	8	1			11
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	2	15	9	Y	14	14	1			11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	2	13	9	Y	12	11	1			12
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	2	9	9	Y	8	13	1			7

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

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

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

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

10	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	708	-0-	-191	-0-	621	2	87	9	Y	79	54	1			30
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	613	2	77	9	Y	70	85	1			15
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	550	2	96	9	Y	87	94	1			8
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	562	2	95	9	Y	86	86	1			8
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	600	2	96	9	Y	87	86	1			9
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	601	2	98	9	Y	89	85	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1012	-0-	-538	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1500 #	960	-0-	-540	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1395 #	1132	-0-	-263	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1333 #	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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	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-

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

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

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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

10	434	#	366	-0-	-68	-0-	175	2	191	9	N	174					608
11	390	#	135	-0-	-255	-0-	118	2	17	9	N	15	510	1			113
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					123
01	434	#	423	-0-	-11	-0-	269	2	154	9	N	140	167	1			96
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	205	2	213	9	N	194	178	1			112
*03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	241	2	385	9	N	350	172	1			290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

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

10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6647	3	13	9	N	12					117
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5822	3	10	9	N	9					126
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5611	3	6	9	N	5					131
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5283	3	6	9	N	5					136
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	3	1	9	N	1					137
*03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	9	N	2	97	1			42

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	0	W	816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
12	0	W	854	-0-	854	1670	854	2			N	-0-					-0-
01	2378	N	708	-0-	-1670	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	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	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	3565	-0-	-2201	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4853	-0-	-383	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-

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

10	10633	X	5642	-0-	-4991	-0-	5529	2	113	9	Y	103	55	1			122
11	10380	X	7662	-0-	-2718	-0-	7610	2	52	9	Y	47	64	1			105
12	10726	X	10429	-0-	-297	-0-	10350	2	79	9	Y	72	96	1			81
01	10726	X	5767	-0-	-4959	-0-	5735	2	32	9	Y	29	16	8			94
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8486	2	14	9	Y	13					107
03	10416	X	9701	-0-	-715	-0-	9694	2	7	9	Y	6					113

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

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

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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 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	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	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1208	-0-	-382	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
01	1643 N	813	-0-	-830	-0-	810	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	3	2	4	Y	-0-					-0-
*03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

10	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1381	-0-	-75	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	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	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11805	3	1	4	Y	6	4	0			3
							7	9									
11	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25491	3	1	4	Y	13	11	0			5
							14	9									
12	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27423	3	12	9	Y	11	8	0			8
01	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16397	3	9	4	Y	5	11	0			2
							6	9									
02	23800	X	18935	-0-	-4865	-0-	18910	3	24	4	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	27435	X	22549	-0-	-4886	-0-	22539	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	5782	-0-	-10462	-0-	5770	3	2	4	Y	9	11	0			4
							10	9									
11	15720	X	3830	-0-	-11890	-0-	3810	3	20	9	Y	18	16	0			6
12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15513	3	17	9	Y	15	11	0			10
01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10397	3	8	4	Y	7	14	0			3
							8	9									
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11747	3	19	4	Y	15	7	0			11
							17	9									
*03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8644	3	4	4	Y	12	12	0			11
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28240	2	187	9	Y	170	241	1	1	8	290
11	27090	X	26620	-0-	-470	-0-	26431	2	189	9	Y	172	248	1			214
12	28142	X	28142	-0-	-0-	-0-	27985	2	157	9	Y	143					357
01	28427	X	18151	-0-	-10276	-0-	18008	2	143	9	Y	130	301	1	105	5	81
02	25676	X	21400	-0-	-4276	-0-	21291	2	109	9	Y	99					180
03	28427	X	24869	-0-	-3558	-0-	24698	2	171	9	Y	155	189	1	7	8	139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	8	-0-	-550	-0-	8	2			Y	-0-					18
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					18
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	11	1			7
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			Y	-0-					1
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					1
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			Y	-0-					1
01	9610	X	5358	-0-	-4252	-0-	5358	2			Y	-0-					1
02	8680	X	8416	-0-	-264	-0-	8416	2			Y	-0-					1
03	9610	X	8773	-0-	-837	-0-	8773	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			Y	-0-					281
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			Y	-0-					281
12	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3			Y	-0-					281
01	8742	X	7144	-0-	-1598	-0-	7142	3	2	9	Y	2					283
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			Y	-0-					283
*03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3			Y	-0-					283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47616	X	28651	-0-	-18965	-0-	28471	3	5	4	Y	159	196	0			77
							175	9									
11	41640	X	27078	-0-	-14562	-0-	26932	3	2	4	Y	131	165	0			43
							144	9									
12	39525	X	27300	-0-	-12225	-0-	27092	3	208	9	Y	189	102	0			130
01	36425	X	22864	-0-	-13561	-0-	22762	3	12	4	Y	82	178	0			34
							90	9									
02	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	29509	3	32	4	Y	115	66	0			83
							127	9									
*03	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	29858	3	10	4	Y	111	84	0			110
							122	9									

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32643 X	19271	-0-	-13372	-0-	19205	3	66	9	Y	60	74	1	1	8	83
11	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25812	3	102	9	Y	93	80	1			96
12	31094 X	31094	-0-	-0-	-0-	30973	3	121	9	Y	110	84	1			122
01	25513 X	15011	-0-	-10502	-0-	14974	3	37	9	Y	34	90	1			66
02	22316 X	17954	-0-	-4362	-0-	17889	3	65	9	Y	59					125
03	26784 X	6183	-0-	-20601	-0-	6182	3	1	9	Y	1	84	1			42

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					105
11	6210 X	5756	-0-	-454	-0-	5756	2			N	-0-					105
12	6417 X	6021	-0-	-396	-0-	6021	2			N	-0-					105
01	6417 X	4971	-0-	-1446	-0-	4971	2			N	-0-					105
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					105
*03	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					36
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					36
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					36
01	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	2903	3			N	-0-					36
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					36
03	3131 X	2648	-0-	-483	-0-	2648	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	7874 X	3421	-0-	-4453	-0-	3421	3			N	-0-					269
11	8880 X	1645	-0-	-7235	-0-	1645	3			N	-0-					269
12	9176 X	1381	-0-	-7795	-0-	1381	3			N	-0-					269
01	9176 X	2163	-0-	-7013	-0-	2163	3			N	-0-					269
*02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					269
*03	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11073	3	142	9	N	129					129

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8119	2	96	9	Y	87	139	1			193
11	6960	X	6614	-0-	-346	-0-	6552	2	62	9	Y	56	116	1			133
12	7192	X	6565	-0-	-627	-0-	6486	2	79	9	Y	72	84	1			121
01	8215	X	4467	-0-	-3748	-0-	4387	2	80	9	Y	73					194
02	7420	X	5204	-0-	-2216	-0-	5138	2	66	9	Y	60					254
03	8215	X	5246	-0-	-2969	-0-	5213	2	33	9	Y	30					284

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	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6674	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6211	-0-	-239	-0-	6210	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6460	-0-	-205	-0-	6460	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	4901	-0-	-1764	-0-	4899	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6016	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6499	-0-	-166	-0-	6497	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	494	-0-	-281	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	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	27628	X	27628	-0-	-0-	-0-	27477	2	151	9	N	137	194	1			206
11	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	24274	2	228	9	N	207					413
12	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24408	2	168	9	N	153	370	1			196
01	27621	X	10866	-0-	-16755	-0-	10702	2	164	9	N	149					345
02	24948	X	18081	-0-	-6867	-0-	17907	2	174	9	N	158	383	1			120
03	27621	X	19206	-0-	-8415	-0-	18952	2	254	9	N	231	192	1			159

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	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	17307	3	2	4	Y	131	157	0			63
							144	9									
11	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13308	3	2	4	Y	155	165	0			53
							171	9									
12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14585	3	63	9	Y	57	71	0			39
01	17453	X	5758	-0-	-11695	-0-	5718	3	5	4	Y	32	58	0			13
							35	9									
02	15764	X	6365	-0-	-9399	-0-	6353	3	8	4	Y	4	17	0			-0-
							4	9									
03	17453	X	7625	-0-	-9828	-0-	7622	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2369	-0-	-543	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21575	3	4	4	Y	42	50	0			20
						46	9									
11	18120 X	15591	-0-	-2529	-0-	15558	3	1	4	Y	29	40	0			9
						32	9									
12	18724 X	15028	-0-	-3696	-0-	14973	3	55	9	Y	50	25	0			34
01	21638 X	5076	-0-	-16562	-0-	5041	3	6	4	Y	26	49	0			11
						29	9									
02	19544 X	10957	-0-	-8587	-0-	10905	3	17	4	Y	32	20	0			23
						35	9									
03	21638 X	15752	-0-	-5886	-0-	15736	3	7	4	Y	8	24	0			7
						9	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	21007	2	86	9	Y	78	114	1			136
11	20580 X	19813	-0-	-767	-0-	19705	2	108	9	Y	98	117	1			117
12	21266 X	21089	-0-	-177	-0-	20923	2	166	9	Y	151					268
01	21266 X	13354	-0-	-7912	-0-	13208	2	146	9	Y	133	247	1	80	5	74
02	19040 X	16574	-0-	-2466	-0-	16476	2	98	9	Y	89					163
03	21080 X	19542	-0-	-1538	-0-	19378	2	164	9	Y	149	177	1			135

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1	1	8			661
11	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					661
12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					661
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	359	1			302
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302

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	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					75
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					75
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1628	2	20	9	N	18					93
01	1674 N	1239	-0-	-435	-0-	1239	2			N	-0-					93
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	1419	2			N	-0-					93
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1549	2	1	9	N	1					94

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	6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	560	1	5085	3	N	39					243
						43	9									
11	6600 X	5306	-0-	-1294	-0-	560	1	4714	3	N	29	192	1			80
						32	9									
12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	520	1	4840	3	N	49					129
						54	9									
01	5952 X	4842	-0-	-1110	-0-	420	1	4360	3	N	56					185
						62	9									
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	540	1	4854	3	N	12					197
						13	9									
03	5673 X	5356	-0-	-317	-0-	460	1	4821	3	N	68					265
						75	9									

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

10	T. A.	1368	-0-	1368	2340	1354	3	14	9	Y	13					57
11	4101 X	1761	-0-	-2340	-0-	1752	3	9	9	Y	8					65
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2915	3	6	9	Y	5					70
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	3	6	9	Y	5					75
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2037	3	2	9	Y	2					77
03	2914 X	1438	-0-	-1476	-0-	1437	3	1	9	Y	1	47	1			31

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

10	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8805	3	28	9	Y	25	38	1			37
11	7980 X	5399	-0-	-2581	-0-	5360	3	39	9	Y	35	36	1			36
12	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	5	32	1			9
01	8246 X	77	-0-	-8169	-0-	75	3	2	9	Y	2	7	1			4
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	29					33
03	3565 X	2568	-0-	-997	-0-	2567	3	1	9	Y	1	13	1			21

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

10	33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	33258	3	35	9	Y	32	37	1			44
11	31230 X	29713	-0-	-1517	-0-	29662	3	51	9	Y	46	42	1			48
12	30721 X	27094	-0-	-3627	-0-	27038	3	56	9	Y	51	42	1			57
01	33294 X	11349	-0-	-21945	-0-	11327	3	22	9	Y	20	42	1			35
02	30072 X	26742	-0-	-3330	-0-	26710	3	32	9	Y	29					64
03	33294 X	6132	-0-	-27162	-0-	6131	3	1	9	Y	1	44	1			21

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

10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					43
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	3	4	9	Y	4					47
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	3	6	9	Y	5					52
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	Y	5					57
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	Y	1					58
*03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	3	1	9	Y	1	36	1			23

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

10	8804 X	7666	-0-	-1138	-0-	7633	3	33	9	Y	30	32	1			40
11	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9129	3	42	9	Y	38	38	1			40
12	8804 X	8642	-0-	-162	-0-	8587	3	55	9	Y	50	35	1			55
01	7657 X	4976	-0-	-2681	-0-	4953	3	23	9	Y	21	41	1			35
02	6916 X	3050	-0-	-3866	-0-	3018	3	32	9	Y	29					64
03	9486 X	4450	-0-	-5036	-0-	4449	3	1	9	Y	1	44	1			21

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16920	2	73	9	N	66					172
11	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14839	2	86	9	N	78					250
12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15619	2	80	9	N	73	179	1			144
01	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13622	2	100	9	N	91					235
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12846	2	66	9	N	60					295
*03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15241	2	66	9	N	60					355

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

10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9177	3	12	9	N	11					55
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8244	3	6	9	N	5					60
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8390	3	25	9	N	23					83
01	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	6974	3	21	9	N	19					102
02	6496	X	5024	-0-	-1472	-0-	5004	3	20	9	N	18					120
*03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7596	3	20	9	N	18					138

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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

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-

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

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-

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

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					16
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					16
12	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	3			Y	-0-					16
01	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			Y	-0-					16
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			Y	-0-					16
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8428	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6953	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5138	-0-	-690	-0-	5137	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	7616	X	5361	-0-	-2255	-0-	5355	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	8432	X	5211	-0-	-3221	-0-	5206	3	2	4	Y	3					3
							3	9									

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

10	31279	X	24796	-0-	-6483	-0-	24658	3	5	4	Y	121	173	0			59
							133	9									
11	30270	X	29127	-0-	-1143	-0-	28977	3	3	4	Y	134	147	0			46
							147	9									
12	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	31471	3	194	9	Y	176	101	0			121
01	29450	X	25875	-0-	-3575	-0-	25780	3	11	4	Y	76	166	0			31
							84	9									
02	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	27714	3	23	4	Y	138	67	0			102
							152	9									
03	31651	X	28446	-0-	-3205	-0-	28292	3	10	4	Y	131	104	0			129
							144	9									

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

10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18555	3	1	4	Y	91	68	0			44
							100	9									
11	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18526	3	2	4	Y	50	79	0			15
							55	9									
12	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18175	3	10	9	Y	9	18	0			6
01	18662	X	14536	-0-	-4126	-0-	14449	3	7	4	Y	73	49	0			30
							80	9									
02	17332	X	13752	-0-	-3580	-0-	13647	3	20	4	Y	77	53	0			54
							85	9									
03	19189	X	13243	-0-	-5946	-0-	13212	3	8	4	Y	21	54	0			21
							23	9									

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

10	10075	X	2364	-0-	-7711	-0-	2343	3	1	4	Y	18	14	0			9
							20	9									
11	10170	X	816	-0-	-9354	-0-	776	3	40	9	Y	36	32	0			13
12	10509	X	917	-0-	-9592	-0-	905	3	12	9	Y	11	16	0			8
01	10509	X	147	-0-	-10362	-0-	147	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	19406	X	18754	-0-	-652	-0-	18696	3	3	4	Y	50	52	0			24
							55	9									
11	18780	X	17387	-0-	-1393	-0-	17287	3	2	4	Y	89	81	0			32
							98	9									
12	18476	X	13110	-0-	-5366	-0-	13056	3	54	9	Y	49	47	0			34
01	18755	X	14	-0-	-18741	-0-	6	4	8	9	Y	7	38	0			3
02	16940	X	19	-0-	-16921	-0-	16	4	3	9	Y	3	4	0			2
03	18755	X	17244	-0-	-1511	-0-	17238	3	6	4	Y	-0-	2	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678 X	15500	-0-	-1178	-0-	15447	3	3	4	Y	45	51	0			22
						50	9									
11	16140 X	13928	-0-	-2212	-0-	13884	3	1	4	Y	39	48	0			13
						43	9									
12	16399 X	15631	-0-	-768	-0-	15525	3	106	9	Y	96	43	0			66
01	16399 X	11206	-0-	-5193	-0-	11140	3	8	4	Y	53	97	0			22
						58	9									
02	14000 X	9930	-0-	-4070	-0-	9809	3	20	4	Y	92	46	0			68
						101	9									
03	15624 X	14611	-0-	-1013	-0-	14529	3	7	4	Y	68	69	0			67
						75	9									

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

10	7378 X	1548	-0-	-5830	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
12	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2882	3	7	4	Y	-0-					-0-
*03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

10	13795 X	13346	-0-	-449	-0-	13344	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	13710 X	12789	-0-	-921	-0-	12788	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	14167 X	12972	-0-	-1195	-0-	12972	3			Y	-0-					-0-
01	14167 X	10030	-0-	-4137	-0-	10025	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	12152 X	11750	-0-	-402	-0-	11738	3	12	4	Y	-0-					-0-
*03	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13552	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8407	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
01	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8787	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8421	3	8	4	Y	-0-					-0-
*03	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8722	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

10	12958 X	12667	-0-	-291	-0-	12658	3	2	4	Y	6	12	0			3
						7	9									
11	10740 X	6994	-0-	-3746	-0-	6983	3	1	4	Y	9	9	0			3
						10	9									
12	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12326	3	28	9	Y	25	11	0			17
01	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	14601	3	3	4	Y	26	32	0			11
						29	9									
02	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10950	3	11	4	Y	33	20	0			24
						36	9									
*03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11483	3	5	4	Y	30	24	0			30
						33	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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5127	-0-	-174	-0-	5109	3	18	9	N	16					131
11	5130 X	5020	-0-	-110	-0-	4994	3	26	9	N	24					155
12	5301 X	5267	-0-	-34	-0-	5246	3	21	9	N	19					174
01	5301 X	3845	-0-	-1456	-0-	3821	3	24	9	N	22					196
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4905	3	22	9	N	20					216
03	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4584	3	22	9	N	20					236

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

10	16120 X	15297	-0-	-823	-0-	15268	3	1	4	Y	25	31	0			12
						28	9									
11	14970 X	13088	-0-	-1882	-0-	13009	3	1	4	Y	71	57	0			26
						78	9									
12	14942 X	14270	-0-	-672	-0-	14183	3	87	9	Y	79	51	0			54
01	15283 X	14234	-0-	-1049	-0-	14213	3	7	4	Y	13	62	0			5
						14	9									
02	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13551	3	14	4	Y	11	9	0			7
						12	9									
*03	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13030	3	6	4	Y	1	7	0			1
						1	9									

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

10	15624 X	13565	-0-	-2059	-0-	13473	3	2	4	Y	82	107	0			40
						90	9									
11	15120 X	12393	-0-	-2727	-0-	12294	3	1	4	Y	89	99	0			30
						98	9									
12	15624 X	12729	-0-	-2895	-0-	12646	3	83	9	Y	75	54	0			51
01	14043 X	8525	-0-	-5518	-0-	8502	3	4	4	Y	17	61	0			7
						19	9									
02	11592 X	9983	-0-	-1609	-0-	9965	3	10	4	Y	7	10	0			4
						8	9									
*03	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14662	3	4	4	Y	9	4	0			9
						10	9									

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

10	18631 X	16867	-0-	-1764	-0-	16803	3	3	4	Y	55	110	0			27
						61	9									
11	16680 X	14456	-0-	-2224	-0-	14447	3	2	4	Y	6	33	0			-0-
						7	9									
12	17236 X	12640	-0-	-4596	-0-	12583	3	57	9	Y	52	16	0			36
01	16864 X	12610	-0-	-4254	-0-	12512	3	7	4	Y	83	85	0			34
						91	9									
02	15232 X	12338	-0-	-2894	-0-	12144	3	19	4	Y	159	75	0			118
						175	9									
03	16864 X	12514	-0-	-4350	-0-	12387	3	4	4	Y	112	119	0			111
						123	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	3	15	9	Y	14	13	0			7
11	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	1660	3	45	9	Y	41	33	0			15
12	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	2667	3	34	9	Y	31	25	0			21
01	4154	X	3216	-0-	-938	-0-	3179	3	2	4	Y	32	40	0			13
							35	9									
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4626	3	3	4	Y	30	22	0			21
							33	9									
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	3	1	4	Y	-0-	21	0			-0-

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

10	9455	X	4585	-0-	-4870	-0-	4569	3	1	4	Y	14	15	0			7
							15	9									
11	9150	X	2972	-0-	-6178	-0-	2955	3	17	9	Y	15	17	0			5
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	5736	3	6	9	Y	5	7	0			3
01	5177	X	5139	-0-	-38	-0-	5131	3	2	4	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4895	3	6	4	Y	-0-	2	0			-0-
03	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	4577	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

10	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-	8	0			-0-
11	13470	X	12808	-0-	-662	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
12	13702	X	13406	-0-	-296	-0-	13399	3	7	9	Y	6	2	0			4
01	14198	X	9672	-0-	-4526	-0-	9560	3	7	4	Y	95	60	0			39
							105	9									
02	12824	X	1483	-0-	-11341	-0-	1225	3	18	4	Y	218	93	0			164
							240	9									
03	14198	X	23	-0-	-14175	-0-	5	4	18	9	Y	16	165	0			15

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

10	24490	X	24445	-0-	-45	-0-	24343	3	4	4	Y	89	105	0			43
							98	9									
11	23700	X	22553	-0-	-1147	-0-	22451	3	2	4	Y	91	103	0			31
							100	9									
12	23963	X	23632	-0-	-331	-0-	23535	3	97	9	Y	88	58	0			61
01	24459	X	23846	-0-	-613	-0-	23817	3	8	4	Y	19	72	0			8
							21	9									
02	21476	X	21300	-0-	-176	-0-	21269	3	20	4	Y	10	12	0			6
							11	9									
03	23777	X	22907	-0-	-870	-0-	22852	3	7	4	Y	44	7	0			43
							48	9									

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

10	17267	X	15814	-0-	-1453	-0-	15810	3	2	4	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	16710	X	14535	-0-	-2175	-0-	14534	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	15500	X	15182	-0-	-318	-0-	15179	3	3	9	Y	3	1	0			2
01	15810	X	14590	-0-	-1220	-0-	14584	3	4	4	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13275	3	12	4	Y	3	2	0			2
							3	9									
*03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3	5	4	Y	2	2	0			2
							2	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35712 X	27369	-0-	-8343	-0-	27306	2	63	9	Y	57							240
11	31770 X	25058	-0-	-6712	-0-	25002	2	56	9	Y	51							291
12	31186 X	25988	-0-	-5198	-0-	25916	2	72	9	Y	65							356
01	29388 X	24266	-0-	-5122	-0-	24160	2	106	9	Y	96	176	1	56	7			220
02	24360 X	20811	-0-	-3549	-0-	20741	2	70	9	Y	64							284
03	26970 X	23548	-0-	-3422	-0-	23493	2	55	9	Y	50	186	1					148

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

10	1798 #	1274	-0-	-524	-0-	1136	2	138	9	N	125	112	1			35
11	1740 #	1013	-0-	-727	-0-	966	2	47	9	N	43	63	1			15
12	1581 #	1252	-0-	-329	-0-	1174	2	78	9	N	71	27	1			59
01	1581 #	766	-0-	-815	-0-	766	2			N	-0-	41	1			18
02	1204 #	1030	-0-	-174	-0-	998	2	32	9	N	29	42	1			5
03	1271 #	949	-0-	-322	-0-	901	2	48	9	N	44	44	1			5

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

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 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

10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 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

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

10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-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

10	2194 N	2128	-0-	-66	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-				N	-0-			-0-
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

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

10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	3		N	-0-			-0-
01	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	590	3		N	-0-			-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

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

10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					72
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					72
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					72
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					72
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					72
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

10	527	X	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	480	X	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200 #	4779	-0-	-1421	-0-	4753	3	26	9	Y	24	27	0			1
11	6000 #	4272	-0-	-1728	-0-	4260	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	6200 #	3114	-0-	-3086	-0-	3100	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	6200 #	3017	-0-	-3183	-0-	3000	3	17	9	Y	15	14	0			1
02	5600 #	2886	-0-	-2714	-0-	2872	3	14	9	Y	13	13	0			1
03	3441 #	3306	-0-	-135	-0-	3287	3	19	9	Y	17	17	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	310 N	34	-0-	-276	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	236	3	14	4	Y	-0-					-0-

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

10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1240	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1840	3	54	4	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	3	41	4	Y	-0-					-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
*03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2337	3	134	4	Y	-0-					-0-

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

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	46	3	15	9	N	14	13	1			1
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	56	3	2	4	N	-0-	1	0			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1050	3	354	9	N	322	270	0			52
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1645	3	29	4	N	418	460	0			10
						460	9									
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1626	3	406	9	N	369	324	0			55
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1108	3	64	4	N	290	317	0			28
						319	9									

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

10	28520 X	24407	-0-	-4113	-0-	24407	3			Y	-0-					-0-
11	24570 X	21732	-0-	-2838	-0-	21732	3			Y	-0-					-0-
12	25389 X	22174	-0-	-3215	-0-	22171	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	24552 X	21696	-0-	-2856	-0-	21677	3	19	9	Y	17	16	0			1
02	22176 X	19726	-0-	-2450	-0-	19711	3	15	9	Y	14	14	0			1
03	24397 X	23031	-0-	-1366	-0-	23003	3	28	9	Y	25	25	0			1

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

10	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12768	3	47	9	Y	43	43	0			2
11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	12416	3	98	9	Y	89	87	0			4
12	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12172	3	86	9	Y	78	79	0			3
01	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12140	3	130	9	Y	118	117	0			4
02	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10771	3	81	9	Y	74	75	0			3
*03	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11945	3	81	9	Y	74	74	0			3

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20398 X	7266	-0-	-13132	-0-	7249	3	17	9	Y	15	14	0			1
11	16260 X	7514	-0-	-8746	-0-	7491	3	23	9	Y	21	21	0			1
12	16802 X	7466	-0-	-9336	-0-	7443	3	23	9	Y	21	21	0			1
01	16802 X	7668	-0-	-9134	-0-	7631	3	37	9	Y	34	34	0			1
02	7756 X	6625	-0-	-1131	-0-	6597	3	28	9	Y	25	25	0			1
*03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8026	3	25	9	Y	23	23	0			1

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

10	24490 X	21107	-0-	-3383	-0-	21089	3	18	9	Y	16	15	0			1
11	22710 X	19661	-0-	-3049	-0-	19649	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	22785 X	19712	-0-	-3073	-0-	19706	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	22227 X	18363	-0-	-3864	-0-	18300	3	63	9	Y	57	55	0			2
02	19908 X	17740	-0-	-2168	-0-	17717	3	23	9	Y	21	22	0			1
03	21111 X	19207	-0-	-1904	-0-	19168	3	39	9	Y	35	35	0			1

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

10	13392 X	10845	-0-	-2547	-0-	10822	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	11460 X	10082	-0-	-1378	-0-	10050	3	32	9	Y	29	29	0			1
12	11842 X	9790	-0-	-2052	-0-	9771	3	19	9	Y	17	17	0			1
01	11470 X	10009	-0-	-1461	-0-	9910	3	99	9	Y	90	88	0			3
02	10108 X	8784	-0-	-1324	-0-	8682	3	102	9	Y	93	92	0			4
03	10850 X	9469	-0-	-1381	-0-	9448	3	21	9	Y	19	22	0			1

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

10	18972 X	18067	-0-	-905	-0-	17994	3	73	9	Y	66	66	0			2
11	18480 X	16738	-0-	-1742	-0-	16654	3	84	9	Y	76	75	0			3
12	19096 X	16305	-0-	-2791	-0-	16243	3	62	9	Y	56	57	0			2
01	18538 X	15052	-0-	-3486	-0-	14994	3	58	9	Y	53	53	0			2
02	16576 X	14102	-0-	-2474	-0-	14046	3	56	9	Y	51	51	0			2
03	18073 X	15065	-0-	-3008	-0-	15000	3	65	9	Y	59	59	0			2

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

10	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	22972	3	8	9	Y	7	10	0			-0-
11	22200 X	20769	-0-	-1431	-0-	20766	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	22940 X	18222	-0-	-4718	-0-	18219	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	22940 X	17218	-0-	-5722	-0-	17185	3	33	9	Y	30	29	0			1
02	20720 X	12946	-0-	-7774	-0-	12927	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	22940 X	16613	-0-	-6327	-0-	16589	3	24	9	Y	22	22	0			1

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

10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7240	3	7	9	Y	6	6	0			30
11	8400 X	7481	-0-	-919	-0-	7466	3	15	9	Y	14	12	0			32
12	7843 X	7539	-0-	-304	-0-	7521	3	18	9	Y	16	16	0			32
01	7843 X	7823	-0-	-20	-0-	7773	3	50	9	Y	45	44	0			33
02	7084 X	6945	-0-	-139	-0-	6927	3	18	9	Y	16	47	0			2
03	7719 X	7579	-0-	-140	-0-	7569	3	10	9	Y	9	11	0			-0-

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

UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-77	-0-	44	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	60	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	Y	4	3	0			1
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	4	Y	-0-					-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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	109	3	3	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	Y	8	7	0			1
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7	4	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	64	-0-	-246	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13	11	0			2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	118	3	2	4	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	3	14	9	Y	13	11	0			2
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	118	3	7	4	Y	12	13	0			1
							13	9									

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1238	3	36	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1364	N	154	-0-	-1210	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1243	3	22	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	901	3	52	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	4	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	88	3	2	4	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	3	5	4	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	538	-0-	-512	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	316	-0-	-769	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	354	-0-	-731	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	952	X	441	-0-	-511	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	558	X	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					-0-

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

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

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	372 X	283	-0-	-89	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	360 X	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	372 X	110	-0-	-262	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	372 X	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-

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

10	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-

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

10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			29
11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			29
02	708 X	350	-0-	-358	-0-	350	2		Y	-0-			29
*03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-

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

10	775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2		Y	-0-			6
11	T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			6
02	211 X	117	-0-	-94	-0-	117	2		Y	-0-			6
*03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-

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

10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	750	-0-	750	750	750	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-
02	1434 X	684	-0-	-750	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
*03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	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	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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 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	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
02	159 X	66	-0-	-93	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
02	333 X	169	-0-	-164	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	441	2			Y	-0-					7
11	T. A.	453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					7
02	908 X	455	-0-	-453	-0-	455	2			Y	-0-					7
*03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					6
11	T. A.	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					6
02	961 X	478	-0-	-483	-0-	478	2			Y	-0-					6
*03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
02	377 X	195	-0-	-182	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-					-0-
02	1368 X	648	-0-	-720	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
02	599 X	294	-0-	-305	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					23
11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					23
02	693 X	335	-0-	-358	-0-	335	2			Y	-0-					23
*03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

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

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

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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
02	587 X	286	-0-	-301	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

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

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	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
02	521 X	268	-0-	-253	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	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-

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

10	930 N	232	-0-	-698	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
02	589 X	350	-0-	-239	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

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

10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					7
11	T. A.	1972	-0-	1972	1972	1972	2			Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1972					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1972					Y	-0-					7
02	3990 X	2018	-0-	-1972	-0-	2018	2			Y	-0-					7
*03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

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

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
02	787 X	372	-0-	-415	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

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

10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
02	1333 X	676	-0-	-657	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	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	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3670	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3675	3	102	4	Y	7	7	0			1
						8	9									
12	3804 R	3804	-0-	-0-	-0-	3796	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	3570 R	3570	-0-	-0-	-0-	3506	3	56	4	Y	7	7	0			1
						8	9									
02	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2848	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	3906 #	3218	-0-	-688	-0-	3044	3	174	4	Y	-0-					-0-

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

10	496 #	30	-0-	-466	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	30	-0-	-450	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

10	372 #	30	-0-	-342	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	372 #	30	-0-	-342	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	30	-0-	-218	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	186	N	137	-0-	-49	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	168	N	119	-0-	-49	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	7	7	0			-0-
							50	4	8	9							
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					-0-
11	781	N	374	-0-	-407	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	303		303	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3557		3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	1800		1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
12	217		4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1946		1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	2788		2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	217		1708	-0-	1491	1491	1708	3			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	26	-0-	26	89	26	3		Y	-0-			21
11	DLQ G-10	27	-0-	27	116	27	3		Y	-0-			21
12	137 N	21	-0-	-116	-0-	21	3		Y	-0-			21
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			21
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

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

10	DLQ G-10	13	-0-	13	44	13	3		Y	-0-			30
11	DLQ G-10	14	-0-	14	58	14	3		Y	-0-			30
12	69 N	11	-0-	-58	-0-	11	3		Y	-0-			30
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			30
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

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

10	DLQ G-10	813	-0-	813	2796	813	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	868	-0-	868	3664	868	3		Y	-0-			-0-
12	3000 N	680	-0-	-2320	1344	680	3		Y	-0-			-0-
01	2128 N	784	-0-	-1344	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	0 W	2474	-0-	2474	196679	2474	2		N	-0-			58
11	0 W	827	-0-	827	197506	827	2		N	-0-			58
12	10480	214	-0-	-10266	187240	214	2		N	-0-			58
01	16244	205	-0-	-16039	171201	205	2		N	-0-			58
02	DLQ G-10	185	-0-	185	171386	185	2		N	-0-			58
*03	4050	144	-0-	-3906	167480	144	2		N	-0-			58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	4033	3	2	9	Y	2					37
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4782	3	10	9	Y	9					46
*10	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	3698	3	24	9	Y	22					68
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5781	3	14	9	Y	13					81
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7294	3	9	9	Y	8					89
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6923	3	19	9	Y	17					106
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5685	3	24	9	Y	22					128
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5748	3	62	9	Y	56	126	1			58

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
*08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			Y	-0-	5	1			2
*09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-	2	1			-0-
*10	6076	X	4541	-0-	-1535	-0-	4529	3	12	9	Y	11	3	1			8
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9032	3	14	9	Y	13	11	1			10
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			Y	-0-	10	1			-0-
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
03	7347	X	5999	-0-	-1348	-0-	5999	3			Y	-0-					-0-

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	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.		-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-

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
*08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-	18	1			9
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-	8	1			1
*10	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4411	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
12	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			Y	-0-					-0-
*03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			Y	-0-					-0-

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
*08	2728	N	1468	-0-	-1260	-0-	1462	3	6	9	Y	5	19	1			14
*09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2088	3	8	9	Y	7	13	1			8
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	Y	3	9	1			2
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2769	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	3100	N	3652	-0-	552	552	3652	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	3739	-0-	639	1191	3738	3	1	9	Y	1					1
02	2800	N	3057	-0-	257	1448	3054	3	3	9	Y	3	2	1			2
*03	4686	X	3238	-0-	-1448	-0-	3238	3			Y	-0-	1	1			1

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
*08	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2441	3	2	9	Y	2					32
*09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2546	3	3	9	Y	3					35
*10	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	2138	3	6	9	Y	5					40
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2322	3	3	9	Y	3					43
12	2635	N	1254	-0-	-1381	-0-	1251	3	3	9	Y	3					46
01	2139	N	1070	-0-	-1069	-0-	1066	3	4	9	Y	4					50
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1053	3	3	9	Y	3					53
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1946	3	8	9	Y	7	52	1			8

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	3	4	9	Y	4					4
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	3	6	9	Y	5	4	1			5
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-	3	1			2
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1729	3	177	9	Y	161					163

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1882	3	42	9	Y	38	26	1			33
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	9	Y	36	26	1			43
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	3	36	9	Y	33	27	1			49
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1676	3	31	9	Y	28	50	1			27
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	3	11	9	Y	10					37
*10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1486	3	11	9	Y	10	31	1			16
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2603	3	21	9	Y	19	12	1			23
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2902	3	12	9	Y	11	24	1			10
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2338	3	9	9	Y	8					18
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	3	3	9	Y	3	14	1			7
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2302	3	8	9	Y	7	4	1			10

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

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

*08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1567	3	1	9	Y	1					9
*09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1495	3	1	9	Y	1					10
*10	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1396	3	1	9	Y	1					11
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2386	3	4	9	Y	4	9	1			6
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					6
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	3	2	9	Y	2					8
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	Y	1					9
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	3	8	9	Y	7	8	1			8

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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-

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
*08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	86	1			18
*09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					18
*10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					18
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					18
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					18
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					18
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					18
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					18

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
*08	217	N	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	72	1			31
*09	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	3	1	9	N	1					32
*10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					32
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					32
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					32

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	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					55
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					55
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					55
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			Y	-0-					55
02	924	N	539	-0-	-385	-0-	539	2			Y	-0-					55
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					55

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					129
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					129
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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	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-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	1089	-0-	1089	1515	958	2	131	9	N	119	165	1			96
11	14B DENY	912	-0-	912	2427	794	2	118	9	N	107	62	1			141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	91	1			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	20	1			30
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	25	1			5
*03	3082 N	655	-0-	-2427	-0-	631	2	24	9	N	22	23	1			4

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	16	2	13	9	N	12					28
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	8	4	N	5					33
						6	9									
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	5	4	N	5					38
						6	9									
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	7	4	N	5	25	1			18
						6	9									
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	19	2	12	4	N	12					30
						13	9									

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					42
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	N	11	45	1			8
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	73	2	30	4	N	6					14
						7	9									
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	79	2	18	4	N	18					32
						20	9									
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	48	2	7	4	N	7					39
						8	9									
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	33	2	20	4	N	10					49
						11	9									

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 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	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-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07/29/13

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

10	31961	X	30429	-0-	-1532	-0-	30429	2			N	-0-					16
11	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					16
12	31992	X	31630	-0-	-362	-0-	31630	2			N	-0-					16
01	31992	X	2125	-0-	-29867	-0-	2125	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10		27051	-0-	27051	27051	27051	2			N	-0-					16
03	DLQ G-10		1920	-0-	1920	28971	1920	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					90
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					90
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	1568	N	2	-0-	-1566	-0-	2	3			N	-0-					90
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					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	0	X	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	N	7	7	8			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	3	6	9	N	5	5	8			-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

10	9591		9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
11	3349		3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	4403		4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
01	1469		1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	616		325	-0-	-291	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	682		4381	-0-	3699	3699	4381	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	2356	X	1229	-0-	-1127	-0-	1211	2	18	9	Y	16	18	1			7
*11	1920	N	1431	-0-	-489	-0-	1424	2	7	9	Y	6	10	0			3
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	2	8	9	Y	7	9	0			1
*01	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	0			1
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	Y	12	10	0			2

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	249	2	45	9	Y	41	109	1			18
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	Y	64	51	0			31
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	549	2	144	9	Y	131	141	0			21
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	9	Y	118	129	0			10
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	381	2	113	9	Y	103	105	0			8
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	631	2	201	9	Y	183	164	0			27

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

10	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4700	3			Y	-0-	23	1			-0-
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7365	3	13	9	Y	12					12
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6915	3	4	9	Y	4	14	1			2
01	6448	X	5861	-0-	-587	-0-	5837	3	24	9	Y	22	17	1			7
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5643	3	80	9	Y	73	42	1			38
03	7533	X	5702	-0-	-1831	-0-	5636	3	66	9	Y	60	71	1			27

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
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	Y	3					3
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-186	-0-	841	3	120	9	Y	109	127	1			17
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	3	13	9	Y	12	10	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1333	N	927	-0-	-406	-0-	924	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
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-

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	642	3	121	9	Y	110	62	1			49

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
10	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7593	3	11	9	Y	10					10
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7964	3	94	9	Y	85	58	1			37
01	7595	X	3564	-0-	-4031	-0-	3560	3	4	9	Y	4	40	1			1
02	6748	X	951	-0-	-5797	-0-	949	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8029	X	4400	-0-	-3629	-0-	4203	3	197	9	Y	179	100	1			80

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
10	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3010	3	163	9	Y	148	157	1			23
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4359	3	121	9	Y	110	109	1			24
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5126	3	78	9	Y	71	78	1			17
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4521	3	67	9	Y	61	67	1			11
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3646	3	61	9	Y	55	51	1			15
03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	2994	3	25	9	Y	23	31	1			7

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
10	2511	X	2006	-0-	-505	-0-	1978	3	28	9	Y	25	43	1			4
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2466	3	30	9	Y	27	25	1			6
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3445	3	113	9	Y	103	84	1			25
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2220	3	127	9	Y	115	118	1			22
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2112	3	7	9	Y	6	26	1			2
03	2139	X	545	-0-	-1594	-0-	534	3	11	9	Y	10	9	1			3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	2188	-0-	-2462	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
11	4500 X	2994	-0-	-1506	-0-	2993	3	1	9	Y	1					1
12	4650 X	3028	-0-	-1622	-0-	2995	3	33	9	Y	30	18	1			13
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2801	3	13	9	Y	12	21	1			4
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2855	3	2	9	Y	2	5	1			1
03	3069 X	2401	-0-	-668	-0-	2356	3	45	9	Y	41	24	1			18

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3713	-0-	3713	3815	3596	3	117	9	Y	106	75	1			31

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

10	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8919	3	40	9	Y	36	56	1			22
11	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7039	3	13	9	Y	12	17	1			17
12	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7394	3	6	9	Y	5	20	1			2
01	8959 X	4361	-0-	-4598	-0-	4349	3	12	9	Y	11	9	1			4
02	8092 X	5430	-0-	-2662	-0-	5428	3	2	9	Y	2	5	1			1
03	8959 X	3597	-0-	-5362	-0-	3595	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4242	3	135	9	Y	123	123	1			19
11	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10755	3	156	9	Y	142	130	1			31
12	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13109	3	132	9	Y	120	122	1			29
*01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11230	3	76	9	Y	69	85	1			13
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8099	3	98	9	Y	89	78	1			24
*03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7977	3	117	9	Y	106	99	1			31

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

10	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			Y	-0-	10	1			-0-
11	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15122	3	44	9	Y	40					40
12	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			Y	-0-	40	1			-0-
01	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13258	3	50	9	Y	45	30	1			15
02	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10421	3	2	9	Y	2	16	1			1
03	11160 X	8454	-0-	-2706	-0-	8414	3	40	9	Y	36	21	1			16

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2139	-0-	-1311	-0-	2091	3	48	9	Y	44					44
12	3565 X	2183	-0-	-1382	-0-	1976	3	207	9	Y	188	150	1			82
01	3441 X	1414	-0-	-2027	-0-	1411	3	3	9	Y	3	84	1			1
02	3052 X	2061	-0-	-991	-0-	2059	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2735	3	15	9	Y	14	9	1			6

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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819 X	6523	-0-	-4296	-0-	6360	3	163	9	Y	148	175	1			23
11	9390 X	8839	-0-	-551	-0-	8788	3	51	9	Y	46	59	1			10
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9195	3	86	9	Y	78	69	1			19
*01	7781 X	7766	-0-	-15	-0-	7681	3	85	9	Y	77	82	1			14
02	6356 X	5932	-0-	-424	-0-	5895	3	37	9	Y	34	39	1			9
03	9238 X	5066	-0-	-4172	-0-	4996	3	70	9	Y	64	54	1			19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*10	T. A.	2740	-0-	2740	2740	2664	3	76	9	Y	69	69	0			1
11	6119 X	3379	-0-	-2740	-0-	3326	3	53	9	Y	48	49	0			-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3389	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
01	3100 N	4129	-0-	1029	1029	4044	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
02	4640 X	3611	-0-	-1029	-0-	3574	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3311	3	50	9	Y	45	45	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1644	3	24	9	Y	22	13	1			9
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	3	3	9	Y	3	11	1			1
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3080	3	37	9	Y	34	46	1			7
11	3240 X	1432	-0-	-1808	-0-	1425	3	7	9	Y	6	11	1			2
12	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2573	3	65	9	Y	59	37	1			24
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3379	3	316	9	Y	287	240	1			71
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3202	3	142	9	Y	129	161	1			39
*03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3367	3	103	9	Y	94	119	1			14

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

10	T. A.	183	-0-	183	689	180	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	1134 X	445	-0-	-689	-0-	435	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	664	3	355	9	Y	323	322	0			1
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	615	3	212	9	Y	193	193	0			1
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	539	3	105	9	Y	95	95	0			1
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	310	3	133	9	Y	121	121	0			1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4262	-0-	1262	1576	4262	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5284	-0-	2184	3760	5258	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	8606	X	4846	-0-	-3760	-0-	4826	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
02	1540	X	1057	-0-	-483	-0-	1055	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

10	2971	X	2360	-0-	-611	-0-	2227	3	133	9	Y	121	47	1			74
11	3030	X	1828	-0-	-1202	-0-	1828	3			Y	-0-	56	1			18
12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1953	3	9	9	Y	8	22	1			4
01	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2838	3	122	9	Y	111	78	1			37
02	2576	X	2185	-0-	-391	-0-	2183	3	2	9	Y	2	38	1			1
03	2356	X	1682	-0-	-674	-0-	1660	3	22	9	Y	20	12	1			9

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

10	5394	X	4297	-0-	-1097	-0-	4267	3	30	9	Y	27	76	1			22
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9708	3	33	9	Y	30	26	1			26
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13680	3	66	9	Y	60	64	1			22
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10731	3	50	9	Y	45	38	1			29
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6484	3	14	9	Y	13	31	1			11
03	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4018	3	78	9	Y	71	40	1			42

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1564	-0-	1464	2394	1564	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2131	-0-	2131	4525	2122	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	T. A.		1717	-0-	1717	6242	1713	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.		987	-0-	987	7229	987	3			Y	-0-					-0-
*03	7868	X	639	-0-	-7229	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	Y	33					150
*09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1937	3	18	9	Y	16					166
*10	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	1936	3	47	9	Y	43					209
11	3000	N	3196	-0-	196	196	3124	3	72	9	Y	65	175	1			99
12	3100	N	3515	-0-	415	611	3487	3	28	9	Y	25					124
01	3100	N	2997	-0-	-103	508	2967	3	30	9	Y	27					151
02	2800	N	2497	-0-	-303	205	2464	3	33	9	Y	30					181
*03	2878	X	2673	-0-	-205	-0-	2542	3	131	9	Y	119	172	1			128

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1	-0-	1	1969	1	3			Y	-0-					-0-
11	1969	N	-0-	-0-	-1969	-0-					Y	-0-					-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7512	3	275	9	Y	250	249	0			1
01	3100	N	3724	-0-	624	624	3540	3	184	9	Y	167	167	0			1
02	2800	N	3797	-0-	997	1621	3793	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*03	11130	X	9509	-0-	-1621	-0-	9113	3	396	9	Y	360	357	0			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1381	3	75	9	Y	68					68
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	3	19	9	Y	17	78	1			7
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2102	3	99	9	Y	90	67	1			30
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1753	3	4	9	Y	4	32	1			2
03	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	1620	3	29	9	Y	26	16	1			12

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	1829	X	1727	-0-	-102	-0-	1663	3	64	9	Y	58	63	1			47
11	3000	N	3628	-0-	628	628	3553	3	75	9	Y	68	56	1			59
12	3100	N	2872	-0-	-228	400	2817	3	55	9	Y	50	90	1			19
01	2661	N	2261	-0-	-400	-0-	2229	3	32	9	Y	29	29	1			19
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2329	3	53	9	Y	48	28	1			39
03	1984	X	1634	-0-	-350	-0-	1624	3	10	9	Y	9	43	1			5

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	2	1			7
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	Y	13	9	1			11
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	13	1			1
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1460	-0-	1460	2412	1436	3	24	9	Y	22	16	1			18
11	T. A.		1853	-0-	1853	4265	1790	3	63	9	Y	57	25	1			50
12	7152	X	2887	-0-	-4265	-0-	2834	3	53	9	Y	48	80	1			18
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1966	3	46	9	Y	42	33	1			27
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1614	3	24	9	Y	22	31	1			18
03	2883	X	1303	-0-	-1580	-0-	1163	3	140	9	Y	127	70	1			75

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2553	-0-	-826	-0-	2502	3	51	9	Y	46	52	1			37
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3900	3	70	9	Y	64	45	1			56
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4302	3	81	9	Y	74	102	1			28
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3449	3	53	9	Y	48	45	1			31
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3229	3	68	9	Y	62	43	1			50
03	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	2371	3	59	9	Y	54	72	1			32

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

10	4340	X	2601	-0-	-1739	-0-	2316	3	285	9	Y	259	328	1			55
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	405	-0-	-4586	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	6591	3	563	9	Y	512	358	1			154
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5767	3	151	9	Y	137	271	1			20

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

10	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4124	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
11	4481	X	3404	-0-	-1077	-0-	3288	3	116	9	Y	105	104	0			1
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3496	3	251	9	Y	228	228	0			1
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3483	3	151	9	Y	137	137	0			1
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1704	3	139	9	Y	126	126	0			1
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3595	3	77	9	Y	70	70	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

10	T. A.		5866	-0-	5866	22378	5763	3	103	9	Y	94	94	0			1
11	28814	X	6436	-0-	-22378	-0-	6320	3	116	9	Y	105	105	0			1
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5084	3	202	9	Y	184	184	0			1
01	8525	X	4862	-0-	-3663	-0-	4621	3	241	9	Y	219	219	0			1
02	7700	X	2345	-0-	-5355	-0-	2075	3	270	9	Y	245	244	0			2
03	6665	X	1693	-0-	-4972	-0-	1484	3	209	9	Y	190	191	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275066 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13078 PERF.11868 - 11987

10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2183	3	44	9	N	40					151
11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1974	3	34	9	N	31					182
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	N	33	158	1			57
01	2232	N	462	-0-	-1770	-0-	455	3	7	9	N	6					63
02	1876	N	1704	-0-	-172	-0-	1671	3	33	9	N	30					93
*03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2272	3	66	9	N	60					153

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2040	3	35	9	N	32	172	1			74
11	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2107	3	56	9	N	51					125
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2007	3	65	9	N	59					184
01	2077	N	512	-0-	-1565	-0-	491	3	21	9	N	19	178	1			25
02	2016	N	1441	-0-	-575	-0-	1406	3	35	9	N	32					57
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2229	3	64	9	N	58					115

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2798	3	53	9	N	48	157	1			38
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	3	57	9	N	52					90
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3101	3	53	9	N	48					138
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2958	3	86	9	N	78	162	1	8	8	46
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2672	3	61	9	N	55					101
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2955	3	92	9	N	84					185

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					47
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					47
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					49
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	N	5					54
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	3	24	9	N	22	18	8			58
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	3	15	9	N	14					72

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	3	30	9	N	27	177	1			64
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	3	42	9	N	38					102
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2031	3	41	9	N	37					139
01	1953	N	501	-0-	-1452	-0-	492	3	9	9	N	8					147
02	1764	N	1076	-0-	-688	-0-	1057	3	19	9	N	17					164
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1883	3	72	9	N	65	185	1			44

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	40028	-0-	40028	123890	39575 3	453 9	N	412	511 1		850
11	DLQ G-10	38688	-0-	38688	162578	38235 3	453 9	N	412			1262
12	200885 X	38307	-0-	-162578	-0-	37821 3	486 9	N	442	358 1		1346
01	43152 X	34334	-0-	-8818	-0-	34111 3	223 9	N	203	343 1	797 7	409
02	36736 X	34238	-0-	-2498	-0-	33878 3	360 9	N	327	168 1		568
03	40021 X	31189	-0-	-8832	-0-	31135 3	54 9	N	49	168 1		449

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19774	-0-	19774	61845	19774 3		N	-0-			579
11	DLQ G-10	19116	-0-	19116	80961	19116 3		N	-0-			579
12	99125 X	18164	-0-	-80961	-0-	18164 3		N	-0-			579
01	21390 X	6437	-0-	-14953	-0-	6437 3		N	-0-	350 7		229
02	18760 X	16183	-0-	-2577	-0-	16183 3		N	-0-			229
*03	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	25987 3	28 9	N	25			254

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1776	-0-	1776	4945	1776	3			N	-0-			213
11	DLQ G-10	2918	-0-	2918	7863	2918	3			N	-0-			213
12	10265 X	2402	-0-	-7863	-0-	2402	3			N	-0-			213
01	2790 X	1932	-0-	-858	-0-	1932	3			N	-0-			213
02	2716 X	1327	-0-	-1389	-0-	1327	3			N	-0-			213
03	3007 X	2331	-0-	-676	-0-	2331	3			N	-0-			213

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

10	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3070	3	7	9	N	6			95
*11	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3058	3	1	9	N	1			96
12	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-			96
01	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	3059	3			N	-0-			96
02	2856 X	2767	-0-	-89	-0-	2767	3			N	-0-			96
03	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3109	3	1	9	N	1			97

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

10	6293 X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-			90
*11	6090 X	5628	-0-	-462	-0-	5628	3			N	-0-			90
12	6262 X	5696	-0-	-566	-0-	5694	3	2	9	N	2			92
01	6014 X	5631	-0-	-383	-0-	5631	3			N	-0-			92
02	5292 X	5105	-0-	-187	-0-	5105	3			N	-0-			92
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5505	3			N	-0-			92

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	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-

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	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			7
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			7
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			7
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			7
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-			7
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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

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-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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-

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-

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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-

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	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-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
02	1316 X	53	-0-	-1263	-0-	20	1	33 2	N	-0-			-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	93	1	3482	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	90	1	2950	2	N	-0-			-0-
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	93	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	75	1	3230	2	N	-0-			-0-
02	3220 X	2466	-0-	-754	-0-	84	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	93	1	3383	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

10	62387 X	6	-0-	-62381	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12400 X	5797	-0-	-6603	-0-	5797	3			N	-0-			-0-
01	12400 X	834	-0-	-11566	-0-	834	3			N	-0-			-0-
02	10248 X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-			-0-
03	1300 X	104	-0-	-1196	-0-	104	3			N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

10	18290 X	3383	-0-	-14907	-0-	2770	2	613	5	N	-0-			-0-
11	17700 X	3860	-0-	-13840	-0-	3757	2	103	5	N	-0-			-0-
12	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	16411	2	701	5	N	-0-			-0-
01	11191 X	10111	-0-	-1080	-0-	8160	1	1951	5	N	-0-			-0-
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-			-0-
03	17112 X	11288	-0-	-5824	-0-	10766	2	522	5	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			-0-
03	2015 N	457	-0-	-1558	-0-	457	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	860	1	765	2	N	-0-			-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	860	1	851	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	860	1	961	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	860	1	446	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	860	-0-	-736	-0-	860	1			N	-0-			-0-
03	1829	N	1002	-0-	-827	-0-	860	1	142	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	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	1287	1	1741	2	N	-0-			-0-
11	2910	#	2898	-0-	-12	-0-	1245	1	1653	2	N	-0-			-0-
12	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	1287	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	3038	#	2813	-0-	-225	-0-	1038	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	3931	R	3931	-0-	-0-	-0-	1162	1	2769	2	N	-0-			-0-
*03	3352	R	3352	-0-	-0-	-0-	1287	1	2065	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-			-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

10	5952 X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4244	-0-	-1243	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4659	-0-	-577	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	5165	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	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					8
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					8
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					8
01	4743 X	4418	-0-	-325	-0-	4418	3			Y	-0-					8
02	4564 X	4160	-0-	-404	-0-	4160	3			Y	-0-					8
03	5053 X	4605	-0-	-448	-0-	4605	3			Y	-0-					8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

10	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			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	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					56
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			Y	-0-					56
12	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1790	2	15	9	Y	14					70
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					70
02	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			Y	-0-					70
*03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7	67	1			10

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	3100	N	7605	-0-	4505	4505	7605	3			Y	-0-					8
11	7107	X	2602	-0-	-4505	-0-	2602	3			Y	-0-					8
12	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			Y	-0-					8
01	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	1337	3			Y	-0-					8
02	2772	X	1232	-0-	-1540	-0-	1232	3			Y	-0-					8
03	3069	X	1323	-0-	-1746	-0-	1323	3			Y	-0-					8

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					150
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	9	N	1					151
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					152
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	9	N	1					153
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1					154
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					155

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	440	-0-	-862	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	512	-0-	-688	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					317
11	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					317
12	8153	X	7373	-0-	-780	-0-	7373	2			N	-0-					317
01	8401	X	7296	-0-	-1105	-0-	7296	2			N	-0-					317
02	7588	X	6058	-0-	-1530	-0-	6058	2			N	-0-					317
03	8401	X	6978	-0-	-1423	-0-	6978	2			N	-0-					317

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	780	N	413	-0-	-367	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	550	-0-	-225	-0-	515	2	35	9	N	32					130
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	987	2	22	9	N	20					150
12	775	#	706	-0-	-69	-0-	691	2	15	9	N	14					164
01	651	#	448	-0-	-203	-0-	430	2	18	9	N	16					180
02	952	#	492	-0-	-460	-0-	490	2	2	9	N	2					182
03	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	967	2	35	9	N	32					214

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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4097	-0-	-551	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2773	2	20	9	Y	18					56
11	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			Y	-0-					56
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2722	2	15	9	Y	14					70
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					70
02	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			Y	-0-					70
03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2507	2	7	9	Y	6	66	1			10

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					42
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1047	2	61	9	N	55					97
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	N	14					111
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					111
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1015	2	46	9	N	42					153
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1046	2	14	9	N	13	148	1			18

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					23
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					23
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					23
02	3136	X	3021	-0-	-115	-0-	3021	2			N	-0-					23
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					22
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					22
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					22
01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					22
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					22
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	54	1	2	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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					59
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					59
12	2542	N	1628	-0-	-914	-0-	1628	2			N	-0-					59
01	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			N	-0-					59
02	2800	N	3217	-0-	417	417	3217	2			N	-0-					59
*03	3100	N	5144	-0-	2044	2461	5144	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					19
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					19
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					19
01	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					19
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					19
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

10	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	38893	2			N	-0-					3
11	38040	X	36700	-0-	-1340	-0-	36700	2			N	-0-					3
12	39308	X	38393	-0-	-915	-0-	38393	2			N	-0-					3
01	40238	X	38073	-0-	-2165	-0-	38073	2			N	-0-					3
*02	35611	X	32247	-0-	-3364	-0-	32247	2			N	-0-					3
03	38440	X	31775	-0-	-6665	-0-	31775	2			N	-0-					3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

10	3100		2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3000		2987	-0-	-13	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3100		2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	3100		2221	-0-	-879	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2800		2451	-0-	-349	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	3100		2753	-0-	-347	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	2488	3940	2488	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6112	2172	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	194	-0-	194	6306	194	3		N	-0-			-0-
01	6321 R	15	-0-	-6306	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	2240 #	16	-0-	-2224	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	2480 #	7	-0-	-2473	-0-	7	3		N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

*04	0	3046	-0-	3046	40282	3046	2		N	-0-			46
05	0	-0-	-0-	-0-	40282				N	-0-			46
06	0	1881	-0-	1881	42163	1881	2		N	-0-			46
07	0	1458	-0-	1458	43621	1458	2		N	-0-			46
08	0	2295	-0-	2295	45916	2295	2		N	-0-			46
09	0	2034	-0-	2034	47950	2034	2		N	-0-			46
10	0	1989	-0-	1989	49939	1989	2		N	-0-			46
11	0	1884	-0-	1884	51823	1884	2		N	-0-			46
12	0	1888	-0-	1888	53711	1888	2		N	-0-			46
01	3100 N	1850	-0-	-1250	52461	1850	2		N	-0-			46
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	49661				N	-0-			46
03	0	-0-	-0-	-0-	49661				N	-0-			46

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23976				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	30846	6870	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4208	-0-	4208	35054	4208	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	35238	184	2		N	-0-			-0-
02	11200 X	NO RPT	-0-	-11200	24038				N	NO RPT			-0-
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	16939				N	NO RPT			-0-

COBB (DEVONIAN) //CONT.// 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
11	1410	N	195	-0-	-1215	-0-	195	2		N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

10	527	N	293	-0-	-234	B	-0-	293	2		N	-0-				-0-
11	390	N	203	-0-	-187	B	-0-	203	2		N	-0-				-0-
12	370	N	-0-	-0-	-370	B	-0-				N	3	3	8		-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-				-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-				N	624	367	1		257
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	107	182	1		182

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	14B2 EXT	2586	-0-	2586	B	2593	2586	3		N	-0-					-0-
11	1492	3775	-0-	2283	B	4876	3775	3		N	-0-					-0-
12	1415	1492	-0-	77	B	4953	1492	3		N	-0-					-0-
01	1067	1452	-0-	385	B	5338	1452	3		N	-0-					-0-
02	3528	853	-0-	-2675	B	2663	853	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2663																
03	3906	471	-0-	-3435	B	-772	471	3		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

10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2				22
11	330	#	207	-0-	-123	-0-	206	2	1	9	Y	1				23
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	298	2	4	9	Y	4	21	1		6
01	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-				6
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1				7
03	310	#	212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1				8

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1				4
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1				5
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1				6
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2				8
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3	9	1		2
*03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1				3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					4
11	450	#	359	-0-	-91	-0-	358	2	1	9	Y	1					5
12	465	#	282	-0-	-183	-0-	281	2	1	9	Y	1					6
01	465	#	302	-0-	-163	-0-	300	2	2	9	Y	2					8
02	420	#	284	-0-	-136	-0-	273	2	11	9	Y	10	15	1			3
03	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					3

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					24
11	600	#	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	Y	3					27
12	620	#	450	-0-	-170	-0-	447	2	3	9	Y	3					30
01	558	#	527	-0-	-31	-0-	519	2	8	9	Y	7					37
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	Y	10	28	1			19
03	589	#	474	-0-	-115	-0-	473	2	1	9	Y	1					20

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

10	496	#	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	450	#	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	465	#	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

10	602	R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					242
11	660	#	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					242
12	682	#	605	-0-	-77	-0-	604	2	1	9	N	1					243
01	682	#	627	-0-	-55	-0-	625	2	2	9	N	2					245
02	588	#	558	-0-	-30	-0-	556	2	2	9	N	2					247
03	651	#	623	-0-	-28	-0-	620	2	3	9	N	3					250

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

10	961	#	449	-0-	-512	-0-	446	2	3	9	N	3					150
11	630	#	451	-0-	-179	-0-	441	2	10	9	N	9					159
12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					167
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5					172
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					174
03	682	#	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					174

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

10	713	#	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					186
11	690	#	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					186
12	713	#	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					186
01	713	#	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					186
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					186
03	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					186

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	N	10					110
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	N	10					120
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	N	10					130
01	403 #	341	-0-	-62	-0-	328	2	13	9	N	12					142
02	364 #	321	-0-	-43	-0-	319	2	2	9	N	2					144
03	403 #	347	-0-	-56	-0-	338	2	9	9	N	8					152

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

10	713 #	420	-0-	-293	-0-	409	2	11	9	N	10					199
11	690 #	525	-0-	-165	-0-	519	2	6	9	N	5					204
12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					214
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	471	2	17	9	N	15					229
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					234
03	558 #	277	-0-	-281	-0-	271	2	6	9	N	5					239

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

10	930 #	732	-0-	-198	-0-	721	2	11	9	N	10					192
11	780 #	672	-0-	-108	-0-	669	2	3	9	N	3					195
12	806 #	672	-0-	-134	-0-	670	2	2	9	N	2					197
01	806 #	660	-0-	-146	-0-	652	2	8	9	N	7					204
02	728 #	511	-0-	-217	-0-	500	2	11	9	N	10					214
03	744 #	665	-0-	-79	-0-	656	2	9	9	N	8					222

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

10	868 #	826	-0-	-42	-0-	815	2	11	9	N	10					97
11	840 #	805	-0-	-35	-0-	802	2	3	9	N	3					100
12	868 #	829	-0-	-39	-0-	816	2	13	9	N	12					112
01	868 #	725	-0-	-143	-0-	711	2	14	9	N	13					125
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					137
03	837 #	806	-0-	-31	-0-	798	2	8	9	N	7					144

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

10	558 #	470	-0-	-88	-0-	449	2	21	9	N	19					219
11	570 #	310	-0-	-260	-0-	307	2	3	9	N	3					222
12	620 #	276	-0-	-344	-0-	265	2	11	9	N	10					232
01	620 #	374	-0-	-246	-0-	363	2	11	9	N	10					242
02	560 #	450	-0-	-110	-0-	425	2	25	9	N	23	180	1			85
*03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					87

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

10	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1210	2	11	9	N	10					192
11	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2317	2	40	9	N	36					228
12	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1390	2	28	9	N	25	186	1			67
01	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	N	12					79
02	1344 #	1171	-0-	-173	-0-	1124	2	47	9	N	43					122
03	1488 #	1126	-0-	-362	-0-	1108	2	18	9	N	16					138

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC 068492

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					16
11	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					16
12	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					16
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					16
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					16
*03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					16

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

10	589 #	247	-0-	-342	-0-	247	2			Y	-0-					17
11	570 #	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					17
12	558 #	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					17
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					17
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					17
*03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					17

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					42
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					42
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					42
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					42
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					42
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					42

CHEVRON U. S. A. INC. 148113

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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 CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

10	527 #	506	-0-	-21	-0-	40	1	453	3	Y	10	10	0			-0-
						2	4	11	9							
11	510 #	506	-0-	-4	-0-	39	1	454	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
*12	527 #	421	-0-	-106	-0-	33	1	371	3	Y	9	9	0			-0-
						7	4	10	9							
*01	496 #	436	-0-	-60	-0-	25	1	353	3	Y	4	4	0			-0-
						54	4	4	9							
*02	476 #	383	-0-	-93	-0-	25	1	341	3	Y	11	10	0			1
						5	4	12	9							
03	527 #	383	-0-	-144	-0-	24	1	344	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	R	973	-0-	-0-	-0-	115	1	855	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	840	#	827	-0-	-13	-0-	95	1	728	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	970	R	970	-0-	-0-	-0-	112	1	843	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	975	R	975	-0-	-0-	-0-	75	1	782	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
*02	784	#	527	-0-	-257	-0-	59	1	463	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	868	#	260	-0-	-608	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	492	-0-	-66	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	540	#	394	-0-	-146	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	558	#	118	-0-	-440	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	558	#	239	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*02	448	#	294	-0-	-154	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	496	#	365	-0-	-131	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	294	-0-	-66	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*02	336	#	267	-0-	-69	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	372	#	306	-0-	-66	-0-	19	1	278	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

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	786	R	786	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	720	#	585	-0-	-135	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	744	#	626	-0-	-118	-0-	49	1	566	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	744	#	675	-0-	-69	-0-	39	1	552	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
*02	672	#	573	-0-	-99	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	744	#	671	-0-	-73	-0-	43	1	625	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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	754	R	754	-0-	-0-	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	395	-0-	-8	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	403	#	402	-0-	-1	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*02	364	#	170	-0-	-194	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	403	#	208	-0-	-195	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	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	527	#	473	-0-	-54	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	510	#	419	-0-	-91	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	527	#	273	-0-	-254	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	527	#	293	-0-	-234	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*02	476	#	121	-0-	-355	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	465	#	49	-0-	-416	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

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	558	#	216	-0-	-342	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	176	-0-	-364	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	558	#	164	-0-	-394	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	558	#	199	-0-	-359	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*02	504	#	169	-0-	-335	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	R	443	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*02	224	#	191	-0-	-33	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	348	-0-	-551	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	870	#	671	-0-	-199	-0-	53	1	615	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	899	#	848	-0-	-51	-0-	67	1	766	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	899	#	539	-0-	-360	-0-	31	1	441	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
*02	616	#	508	-0-	-108	-0-	34	1	467	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	837	#	295	-0-	-542	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	124	#	106	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	186 #	166	-0-	-20	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

10	124 #	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*02	112 #	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

10	310 #	192	-0-	-118	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	225	-0-	-75	-0-	18	1	206	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	310 #	236	-0-	-74	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
*02	224 #	210	-0-	-14	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	124 #	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
*12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 #	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	186 #	164	-0-	-22	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	155 #	148	-0-	-7	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*02	168 #	128	-0-	-40	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	186 #	123	-0-	-63	-0-	8	1	115	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

10	217 #	131	-0-	-86	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	210 #	174	-0-	-36	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	186 #	176	-0-	-10	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*02	168 #	159	-0-	-9	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	186 #	141	-0-	-45	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	279 #	167	-0-	-112	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	270 #	195	-0-	-75	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	248 #	233	-0-	-15	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
*02	196 #	183	-0-	-13	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	248 #	138	-0-	-110	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
*12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
*02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*02	364	#	311	-0-	-53	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	474	R	474	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
*02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	27	1	397	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	383	R	383	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	744	R	744	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	558	#	517	-0-	-41	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 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 #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 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-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

10	713	#	594	-0-	-119	-0-	47	1	538	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	690	#	568	-0-	-122	-0-	44	1	514	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
*12	713	#	565	-0-	-148	-0-	44	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
*01	713	#	585	-0-	-128	-0-	33	1	477	3	Y	2	2	0			-0-
							73	4	2	9							
*02	644	#	575	-0-	-69	-0-	38	1	527	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	630	#	617	-0-	-13	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	713	#	687	-0-	-26	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
*02	644	#	592	-0-	-52	-0-	40	1	546	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	713	#	591	-0-	-122	-0-	38	1	550	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	93	1	668	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	72	1	534	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*12	527	#	458	-0-	-69	-0-	55	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
*01	620	#	513	-0-	-107	-0-	48	1	403	3	Y	1	1	0			-0-
							61	4	1	9							
*02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
*03	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	113	1	946	3	Y	22	21	0			1
							4	4	24	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	#	120	-0-	-2050	-0-	9	1	109	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2100	#	102	-0-	-1998	-0-	8	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	2170	#	122	-0-	-2048	-0-	9	1	109	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	1767	#	340	-0-	-1427	-0-	19	1	278	3	Y	1	1	0			-0-
							42	4	1	9							
*02	1064	#	303	-0-	-761	-0-	20	1	277	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
							2	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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 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 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	403	#	394	-0-	-9	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	403	#	388	-0-	-15	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*02	364	#	344	-0-	-20	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	403	#	336	-0-	-67	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	406	-0-	-90	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	480	#	391	-0-	-89	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	465	#	423	-0-	-42	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	434	#	404	-0-	-30	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*02	364	#	345	-0-	-19	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	434	#	331	-0-	-103	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	209	-0-	-194	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	#	197	-0-	-193	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	279	#	217	-0-	-62	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	248	#	218	-0-	-30	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*02	196	#	188	-0-	-8	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*02	140	#	132	-0-	-8	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	491	-0-	-160	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	878	R	878	-0-	-0-	-0-	101	1	773	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	873	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	829	R	829	-0-	-0-	-0-	62	1	667	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
*02	817	R	817	-0-	-0-	-0-	89	1	716	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	934	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	64	1	481	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	420	#	401	-0-	-19	-0-	46	1	353	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	558	#	418	-0-	-140	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	558	#	403	-0-	-155	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
*02	504	#	303	-0-	-201	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	558	#	271	-0-	-287	-0-	29	1	238	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	535	-0-	-333	-0-	64	1	463	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	840	#	287	-0-	-553	-0-	34	1	249	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	868	#	276	-0-	-592	-0-	33	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*01	682	#	289	-0-	-393	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*02	532	#	245	-0-	-287	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	527	#	267	-0-	-260	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	135	1	974	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
11	1140	#	1061	-0-	-79	-0-	124	1	920	3	Y	10	11	0			-0-
							6	4	11	9							
*12	1178	#	1161	-0-	-17	-0-	138	1	996	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
*01	1178	#	1172	-0-	-6	-0-	106	1	915	3	Y	11	10	0			1
							139	4	12	9							
*02	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	129	1	1034	3	Y	30	29	0			2
							13	4	33	9							
*03	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	29	30	0			1
							5	4	32	9							

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	377	R	377	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	#	265	-0-	-65	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	341	#	306	-0-	-35	-0-	35	1	266	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	372	#	291	-0-	-81	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*02	336	#	298	-0-	-38	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	215	-0-	-281	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	188	-0-	-292	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	465	#	310	-0-	-155	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	310	#	269	-0-	-41	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	310	#	309	-0-	-1	-0-	33	1	274	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
*12	155	#	149	-0-	-6	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	155	#	144	-0-	-11	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	#	1123	-0-	-55	-0-	133	1	986	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	1170	#	715	-0-	-455	-0-	82	1	630	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	1209	#	1192	-0-	-17	-0-	137	1	1035	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*01	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							160	4									
*02	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	948	3	Y	23	22	0			1
							12	4	25	9							
*03	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	146	1	1205	3	Y	35	34	0			2
							5	4	39	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

10	217	#	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	52	1	422	3	Y	17	16	0			1
							5	4	19	9							
*03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	90	1	739	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	510	#	476	-0-	-34	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	65	1	486	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	577	R	577	-0-	-0-	-0-	45	1	462	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
*02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 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	279	#	217	-0-	-62	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	185	-0-	-85	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-

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	178	R	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	279	#	273	-0-	-6	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	279	#	253	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*02	252	#	220	-0-	-32	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	16	1	226	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							

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	682 #	231	-0-	-451	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	660 #	106	-0-	-554	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	682 #	81	-0-	-601	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	651 #	135	-0-	-516	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	81	-0-	-479	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	217 #	68	-0-	-149	-0-	4	1	58	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	217 #	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
*12	217 #	153	-0-	-64	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	217 #	184	-0-	-33	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*02	168 #	159	-0-	-9	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
*02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	279 #	194	-0-	-85	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	270 #	151	-0-	-119	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	279 #	179	-0-	-100	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	217 #	160	-0-	-57	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*02	196 #	129	-0-	-67	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	186 #	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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 (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	155 #	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
*12	155 #	106	-0-	-49	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	140 #	112	-0-	-28	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	248 #	242	-0-	-6	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	248 #	223	-0-	-25	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
*02	224 #	206	-0-	-18	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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 #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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 "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 #	513	-0-	-107	-0-	60	1	448	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
11	722 R	722	-0-	-0-	-0-	82	1	629	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
*12	620 #	520	-0-	-100	-0-	59	1	452	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	620 #	466	-0-	-154	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
*02	560 #	393	-0-	-167	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	620 #	447	-0-	-173	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

10	434 #	356	-0-	-78	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	420 #	333	-0-	-87	-0-	38	1	293	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

10	465 #	392	-0-	-73	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	450 #	328	-0-	-122	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	372 #	320	-0-	-52	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	403 #	303	-0-	-100	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*02	364 #	294	-0-	-70	-0-	33	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	403 #	295	-0-	-108	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 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 "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	27	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	248	#	223	-0-	-25	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	248	#	233	-0-	-15	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

10	248	#	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	23	1	175	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	248	#	227	-0-	-21	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	248	#	240	-0-	-8	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*02	224	#	166	-0-	-58	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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 #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 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 #: 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

10	155 #	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	155 #	51	-0-	-104	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	341 #	215	-0-	-126	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	310 #	266	-0-	-44	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
*02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
						2	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	155 #	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-

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	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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

10	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	124	1	929	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	960 #	871	-0-	-89	-0-	100	1	766	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	123	1	933	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					-0-
						129	4									
*02	952 #	613	-0-	-339	-0-	67	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
						7	4	6	9							
03	1054 #	773	-0-	-281	-0-	83	1	673	3	Y	13	12	0			1
						3	4	14	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	61	1	465	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
							3	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	502	R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	390	#	366	-0-	-24	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

10	217	#	85	-0-	-132	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	93	-0-	-117	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	217	#	165	-0-	-52	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	217	#	186	-0-	-31	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

10	372 #	368	-0-	-4	-0-	28	1	326	3	Y	12	12	0			-0-
						1	4	13	9							
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							
*01	372 #	355	-0-	-17	-0-	20	1	285	3	Y	7	7	0			-0-
						42	4	8	9							
*02	364 #	303	-0-	-61	-0-	20	1	273	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
03	403 #	319	-0-	-84	-0-	20	1	291	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	25	24	0			1
						3	4	28	9							
*12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	24	24	0			1
						8	4	26	9							
*01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	7	8	0			-0-
						35	4	8	9							
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	9	1	134	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	R	926	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	38	37	0			1
							3	4	42	9							
11	898	R	898	-0-	-0-	-0-	66	1	772	3	Y	51	50	0			2
							4	4	56	9							
*12	897	R	897	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	Y	44	45	0			1
							14	4	48	9							
*01	868	#	856	-0-	-12	-0-	48	1	686	3	Y	18	18	0			1
							102	4	20	9							
*02	803	R	803	-0-	-0-	-0-	53	1	728	3	Y	13	13	0			1
							8	4	14	9							
*03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	62	1	888	3	Y	5	6	0			-0-
							3	4	6	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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	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 "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					-0-
							3	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 #: 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	270 #	268	-0-	-2	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	279 #	243	-0-	-36	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*02	252 #	228	-0-	-24	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

10	496 #	292	-0-	-204	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	450 #	249	-0-	-201	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	465 #	262	-0-	-203	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	465 #	264	-0-	-201	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*02	420 #	250	-0-	-170	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	53	1	389	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	420 #	395	-0-	-25	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	434 #	413	-0-	-21	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	Y	-0-					-0-
						77	4									
*02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	50	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

10	310 #	200	-0-	-110	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	310 #	242	-0-	-68	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	279 #	261	-0-	-18	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*02	371 R	371	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	432	R	432	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	372	#	360	-0-	-12	-0-	43	1	311	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	372	#	329	-0-	-43	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*02	336	#	271	-0-	-65	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	372	#	259	-0-	-113	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	R	924	-0-	-0-	-0-	73	1	840	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
11	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
*12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	928	3	Y	9	9	0			-0-
							17	4	10	9							
*01	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	815	3	Y	11	10	0			1
							123	4	12	9							
*02	857	R	857	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	10	10	0			1
							10	4	11	9							
*03	913	R	913	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	411	R	411	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	279	#	271	-0-	-8	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	279	#	238	-0-	-41	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*02	252	#	235	-0-	-17	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

10	868 #	137	-0-	-731	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	840 #	189	-0-	-651	-0-	15	1	173	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	372 #	149	-0-	-223	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	248 #	145	-0-	-103	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*02	168 #	145	-0-	-23	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

10	279 #	189	-0-	-90	-0-	15	1	173	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	270 #	209	-0-	-61	-0-	16	1	191	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
*02	196 #	185	-0-	-11	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	217 #	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

10	527 #	344	-0-	-183	-0-	40	1	303	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	450 #	315	-0-	-135	-0-	36	1	278	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	341 #	338	-0-	-3	-0-	26	1	271	3	Y	-0-			-0-
						41	4							
*02	308 #	307	-0-	-1	-0-	34	1	270	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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	806	#	754	-0-	-52	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	780	#	546	-0-	-234	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	713	#	602	-0-	-111	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	744	#	671	-0-	-73	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
*02	672	#	405	-0-	-267	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	744	#	179	-0-	-565	-0-	11	1	163	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

10	682	#	523	-0-	-159	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	660	#	361	-0-	-299	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	682	#	370	-0-	-312	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	651	#	379	-0-	-272	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*02	476	#	280	-0-	-196	-0-	30	1	238	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	527	#	340	-0-	-187	-0-	37	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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	744	#	146	-0-	-598	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	136	-0-	-584	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	558	#	77	-0-	-481	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	341	#	100	-0-	-241	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	168	#	95	-0-	-73	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	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	62	#	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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 #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	155	#	148	-0-	-7	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	186	#	156	-0-	-30	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	53	52	0			2
							2	4	58	9							
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	556	R	556	-0-	-0-	-0-	51	1	438	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
*02	610	R	610	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
*03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	76	1	630	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587 R	587	-0-	-0-	-0-	71	1	514	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	450 #	420	-0-	-30	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	372 #	278	-0-	-94	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	496 #	288	-0-	-208	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*02	448 #	260	-0-	-188	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	496 #	198	-0-	-298	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139 #	2065	-0-	-74	-0-	163	1	1874	3	Y	19	18	0			1
						7	4	21	9							
11	2070 #	1425	-0-	-645	-0-	109	1	1277	3	Y	29	29	0			1
						7	4	32	9							
*12	2170 #	1412	-0-	-758	-0-	109	1	1248	3	Y	28	28	0			1
						24	4	31	9							
*01	2170 #	1666	-0-	-504	-0-	95	1	1353	3	Y	13	13	0			1
						204	4	14	9							
*02	1960 #	1444	-0-	-516	-0-	95	1	1318	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							
03	2077 #	1369	-0-	-708	-0-	86	1	1257	3	Y	17	17	0			1
						7	4	19	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	138	-0-	-79	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
*12	124 #	118	-0-	-6	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	112 #	98	-0-	-14	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	269	-0-	-41	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	441	R	441	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	270	#	268	-0-	-2	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	279	#	230	-0-	-49	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	310	#	239	-0-	-71	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*02	280	#	210	-0-	-70	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	376	-0-	-213	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	349	-0-	-221	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	527	#	234	-0-	-293	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	465	#	179	-0-	-286	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*02	420	#	176	-0-	-244	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	372	#	105	-0-	-267	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	Y	22	21	0			1
							3	4	24	9							
11	788	R	788	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							
*12	620	#	594	-0-	-26	-0-	45	1	513	3	Y	24	24	0			1
							10	4	26	9							
*01	682	#	627	-0-	-55	-0-	32	1	468	3	Y	51	49	0			3
							71	4	56	9							
*02	702	R	702	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	Y	9	11	0			1
							8	4	10	9							
*03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	60	1	856	3	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	536	-0-	-53	-0-	43	1	491	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	570	#	390	-0-	-180	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	589	#	449	-0-	-140	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	589	#	434	-0-	-155	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*02	476	#	322	-0-	-154	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	527	#	240	-0-	-287	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	592	R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	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	608	R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	677	R	677	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	304	R	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	403	#	377	-0-	-26	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	403	#	321	-0-	-82	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*02	364	#	336	-0-	-28	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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	241	R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	248	#	199	-0-	-49	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*02	224	#	192	-0-	-32	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	316	-0-	-56	-0-	38	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	263	-0-	-97	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	372	#	300	-0-	-72	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	372	#	288	-0-	-84	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*02	336	#	285	-0-	-51	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	43	1	357	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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 #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
*12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	60	1	698	3	Y	6	6	0			-0-
						13	4	7	9							
*01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	55	1	791	3	Y	14	13	0			1
						119	4	15	9							
*02	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	3	Y	17	17	0			1
						13	4	19	9							
*03	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*01	711 R	711	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	Y	-0-					-0-
						87	4									
*02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

10	558 #	515	-0-	-43	-0-	41	1	472	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	540 #	389	-0-	-151	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	558 #	427	-0-	-131	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*01	558 #	332	-0-	-226	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
*02	476 #	278	-0-	-198	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	527 #	267	-0-	-260	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1009	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	960	#	792	-0-	-168	-0-	62	1	726	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	992	#	839	-0-	-153	-0-	66	1	759	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	992	#	787	-0-	-205	-0-	45	1	645	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
*02	896	#	615	-0-	-281	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	992	#	681	-0-	-311	-0-	44	1	632	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

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	#	417	-0-	-17	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	#	295	-0-	-95	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	403	#	276	-0-	-127	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	403	#	272	-0-	-131	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*02	364	#	225	-0-	-139	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	403	#	205	-0-	-198	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	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	263	R	263	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
*12	124	#	69	-0-	-55	-0-	5	1	55	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	341	#	279	-0-	-62	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	Y	16	15	0			1
							5	4	18	9							
*03	762	R	762	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							

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	1147 #	1117	-0-	-30	-0-	89	1	1025	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	1110 #	855	-0-	-255	-0-	67	1	783	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	1116 #	782	-0-	-334	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*01	1116 #	595	-0-	-521	-0-	34	1	487	3	Y	-0-					-0-
						74	4									
*02	1008 #	488	-0-	-520	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	1116 #	711	-0-	-405	-0-	44	1	642	3	Y	20	19	0			1
						3	4	22	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	310 #	264	-0-	-46	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	310 #	250	-0-	-60	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*02	280 #	240	-0-	-40	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	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	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*12	62 #	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	155	#	101	-0-	-54	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	155	#	87	-0-	-68	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	140	#	84	-0-	-56	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
11	450	#	419	-0-	-31	-0-	31	1	365	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
*12	465	#	439	-0-	-26	-0-	34	1	391	3	Y	5	6	0			-0-
							8	4	6	9							
*01	465	#	385	-0-	-80	-0-	22	1	310	3	Y	6	6	0			-0-
							46	4	7	9							
*02	420	#	382	-0-	-38	-0-	24	1	336	3	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
03	465	#	385	-0-	-80	-0-	25	1	358	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

10	217	#	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	#	186	-0-	-31	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	217	#	149	-0-	-68	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	196	#	143	-0-	-53	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

10	14B2 EXT		243	-0-	243	707	20	1	223	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		220	-0-	220	927	17	1	201	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	1010	R	83	-0-	-927	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
							32	4									
*02	224	#	190	-0-	-34	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	182	-0-	-66	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	124	#	109	-0-	-15	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	124	#	110	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	112	#	95	-0-	-17	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	909	3	Y	17	16	0			1
							4	4	19	9							
11	741	R	741	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	Y	27	27	0			1
							4	4	30	9							
*12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	Y	26	26	0			1
							14	4	29	9							
*01	936	R	936	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	Y	49	48	0			2
							109	4	54	9							
*02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	51	1	703	3	Y	23	24	0			1
							9	4	25	9							
*03	869	R	869	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	Y	30	30	0			1
							4	4	33	9							

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	810	#	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	756	#	751	-0-	-5	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	930	#	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

10	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	450 #	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	465 #	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	494	2	21	9	N	19	19	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

10	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

10	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

10	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16	16	0			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					3
11	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					3
12	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					3
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					3
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					3
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

10	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 #	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	744 #	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	616 #	611	-0-	-5	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

10	403 #	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	390 #	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*03	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	0			-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	420 #	216	-0-	-204	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			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	14B2 EXT	-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	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

10	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

10	744 #	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532 #	303	-0-	-229	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180 #	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	189	2	15	9	N	14	14	0			-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

10	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	527 #	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	476 #	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	615	-0-	-191	-0-	614	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	780 #	542	-0-	-238	-0-	410	2	132	9	N	120	120	1			-0-
12	837 #	401	-0-	-436	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	837 #	329	-0-	-508	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	560 #	337	-0-	-223	-0-	336	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

10	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	240 #	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					1
11	419 R	200	-0-	-219	-0-	200	2			Y	-0-					1
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					1
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	2			Y	-0-					1
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	282	2	3	9	Y	3	3	0			13
11	608 R	323	-0-	-285	-0-	323	2			Y	-0-					13
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					13
01	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					13
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	0			13
*03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	0			13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	117	2	113	9	N	103	103	1			17
11	270 #	144	-0-	-126	-0-	118	2	26	9	N	24	24	1			17
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	209	2	113	9	N	103	103	1			17
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	238	2	15	9	N	14	14	1			17
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	325	2	39	9	N	35	35	1			17
*03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	427	2	106	9	N	96	96	1			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	545	545	544	2	1	9	Y	1	1	0			4
11	969 R	424	-0-	-545	-0-	424	2			Y	-0-					4
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					4
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					4
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	6	0			4
*03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	10	0			4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	N	7	7	0			-0-
12	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	392 #	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

10	527 #	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	510 #	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	527 #	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*03	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3	3	0			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

10	496 #	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	480 #	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	496 #	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6	6	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

10	620 #	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	510 #	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496 #	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

10	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210 #	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	248 #	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

10	713 #	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	690 #	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	722	2	45	9	N	41	41	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

10	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	402	2	35	9	N	32	32	0			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

10	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	660 #	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	682 #	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	589 #	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	448 #	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

10	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	749 R	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	2	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	915 R	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	N	18	18	0			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

10	806 #	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	780 #	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	775 #	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	713 #	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	616 #	306	-0-	-310	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2	2	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					139
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					139
12	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					139
01	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					139
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					139
*03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					139

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

10	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	660 #	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682 #	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	620 #	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	560 #	453	-0-	-107	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	628	2	25	9	N	23	23	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

10	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	496 #	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

10	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*03	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

10	589 #	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	527 #	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	825	2	22	9	N	20	20	0			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

10	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	300 #	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

10	403 #	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	Y	11	11	1			3
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	Y	11	11	1			3
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			3
*03	736 R	736	-0-	-0-	-0-	684	2	52	9	Y	47	47	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

10	620 #	289	-0-	-331	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	600 #	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	496 #	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	403 #	364	-0-	-39	-0-	350	2	14	9	N	13	13	0			-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-
11	1599 R	789	-0-	-810	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	775 #	764	-0-	-11	-0-	762	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	315	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	643 R	302	-0-	-341	-0-	282	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	260	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
11	1316 R	660	-0-	-656	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	522	-0-	-129	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	510	-0-	-106	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

10	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	102	2	14	9	N	13	13	1			-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

10	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	0			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

10	713 #	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	690 #	363	-0-	-327	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	589 #	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*03	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

10	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	390 #	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	360 #	160	-0-	-200	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
11	679 R	328	-0-	-351	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 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	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

10	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	2			Y	-0-					-0-
11	1167 R	591	-0-	-576	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	447	-0-	-113	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

10	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	527 #	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	527 #	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	476 #	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

10	DLQ G-10	448	-0-	448	448	445	2	3	9	Y	3	3	0			4
11	854 R	406	-0-	-448	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			4
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	5	0			4
01	434 #	340	-0-	-94	-0-	332	2	8	9	Y	7	7	0			4
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	370	2	20	9	Y	18	18	0			4
*03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	10	0			4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
11	158 R	80	-0-	-78	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

10	775 #	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	868 #	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	868 #	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	713 #	624	-0-	-89	-0-	613	2	11	9	N	10	10	0			-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					-0-
11	887 R	522	-0-	-365	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	7	-0-	-469	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	155	-0-	-372	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					-0-
11	771 R	309	-0-	-462	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	429 R	429	-0-	-0-	-0-	372	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
*03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	423	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	1099	2			Y	-0-					-0-
11	2024 R	925	-0-	-1099	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1085 #	651	-0-	-434	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1085 #	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
11	754 R	363	-0-	-391	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	312	-0-	-52	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
11	607 R	326	-0-	-281	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
11	485 R	243	-0-	-242	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
11	1167 R	579	-0-	-588	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	480	-0-	-24	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					-0-
11	664 R	361	-0-	-303	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	779	779	743	2	36	9	Y	33	33	0			4
11	1460 R	681	-0-	-779	-0-	655	2	26	9	Y	24	24	0			4
12	706 R	706	-0-	-0-	-0-	692	2	14	9	Y	13	13	0			4
01	713 #	702	-0-	-11	-0-	681	2	21	9	Y	19	19	0			4
02	644 #	620	-0-	-24	-0-	617	2	3	9	Y	3	3	0			4
03	713 #	695	-0-	-18	-0-	684	2	11	9	Y	10	10	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
11	491 R	243	-0-	-248	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

10	DLQ G-10	689	-0-	689	689	678	2	11	9	Y	10	10	0			2
11	1371 R	682	-0-	-689	-0-	672	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	695 R	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	Y	12	12	0			2
01	651 #	571	-0-	-80	-0-	559	2	12	9	Y	11	11	0			2
02	605 R	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3	3	0			2
*03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	765	2	40	9	Y	36	36	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

10	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					-0-
11	1244 R	590	-0-	-654	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
11	825 R	411	-0-	-414	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	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	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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
11	816 R	388	-0-	-428	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	339	-0-	-53	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

10	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	390 #	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*03	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

10	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	390 #	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	372 #	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	341 #	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2	2	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360 #	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	308 #	120	-0-	-188	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	335	2	107	9	N	97	97	0			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

10	930 #	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	900 #	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	868 #	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	837 #	459	-0-	-378	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	756 #	479	-0-	-277	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

10	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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 (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	434 #	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	403 #	290	-0-	-113	-0-	281	2	9	9	N	8	8	0			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

10	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	390 #	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*03	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

10	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372 #	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			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	14B2 EXT	-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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	540 #	367	-0-	-173	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

10	899 #	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	870 #	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	744 #	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

10	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	558 #	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

10	992 #	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	930 #	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	899 #	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756 #	631	-0-	-125	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*03	914 R	914	-0-	-0-	-0-	871	2	43	9	N	39	39	0			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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-

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	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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
11	606 R	277	-0-	-329	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	440	-0-	440	440	436	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	833 R	393	-0-	-440	-0-	384	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	434 #	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1200 #	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1209 #	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	302	-0-	-706	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
11	999 R	490	-0-	-509	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
11	338 R	176	-0-	-162	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
11	318 R	161	-0-	-157	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	570 #	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	589 #	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	420 #	108	-0-	-312	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	DLQ G-10	876	-0-	876	876	834	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
11	1669 R	793	-0-	-876	-0-	757	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	735	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
01	713 #	613	-0-	-100	-0-	590	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	644 #	613	-0-	-31	-0-	578	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	713 #	639	-0-	-74	-0-	617	2	22	9	Y	20	20	0			-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	DLQ G-10	541	-0-	541	541	515	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	1045 R	504	-0-	-541	-0-	484	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	509	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	496 #	350	-0-	-146	-0-	330	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	496 #	274	-0-	-222	-0-	257	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-
11	516 R	260	-0-	-256	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	DLQ G-10	692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					-0-
11	1346 R	654	-0-	-692	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	482	-0-	-169	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 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	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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
11	625 R	306	-0-	-319	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10	441	-0-	441	441	421	2	20	9	Y	18	18	0			2
11	691 R	250	-0-	-441	-0-	233	2	17	9	Y	15	15	0			2
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	Y	13	13	0			2
01	447 R	447	-0-	-0-	-0-	435	2	12	9	Y	11	11	0			2
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5	5	0			2
*03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	Y	15	15	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
11	610 R	300	-0-	-310	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
11	180 R	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
11	139 R	68	-0-	-71	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
11	268 R	130	-0-	-138	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
11	820 R	411	-0-	-409	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	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	DLQ G-10	666	-0-	666	666	652	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	1357 R	691	-0-	-666	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	651 #	559	-0-	-92	-0-	553	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	588 #	474	-0-	-114	-0-	453	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	651 #	470	-0-	-181	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

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	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	149	-0-	-131	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	199	-0-	-111	-0-	199	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	DLQ G-10	581	-0-	581	581	564	2	17	9	Y	15	15	0			6
11	1118 R	537	-0-	-581	-0-	523	2	14	9	Y	13	13	0			6
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	0			6
01	682 #	554	-0-	-128	-0-	537	2	17	9	Y	15	15	0			6
02	616 #	489	-0-	-127	-0-	487	2	2	9	Y	2	2	0			6
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	0			6

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	DLQ G-10	392	-0-	392	392	379	2	13	9	Y	12	12	0			2
11	824 R	432	-0-	-392	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	0			2
01	372 #	370	-0-	-2	-0-	364	2	6	9	Y	5	5	0			2
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	0			2
*03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	2		Y	-0-			-0-
11	318 R	145	-0-	-173	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
12	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
01	217 #	45	-0-	-172	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	72	-0-	-124	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	420 #	333	-0-	-87	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

10	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	360 #	238	-0-	-122	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	252 #	226	-0-	-26	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

10	341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2		N	-0-			117
11	330 #	82	-0-	-248	-0-	82	2		N	-0-			117
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			117
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			117
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			117
*03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			1
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			1
12	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-			1
01	403 #	261	-0-	-142	-0-	260	2	1 9	N	1	1 0		1
02	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			1
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

10	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

10	620 #	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	620 #	430	-0-	-190	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	589 #	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	532 #	395	-0-	-137	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	589 #	458	-0-	-131	-0-	458	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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	434 #	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			4
11	420 #	418	-0-	-2	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			4
12	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					4
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	401	2	1	9	N	1	1	1			4
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1	1	1			4
*03	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					10
11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					10
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					10
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					10
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					10
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

10	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			40
11	240 #	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	N	2	2	1			40
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3	3	1			40
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	2	1			40
*03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					40

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

10	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					66
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					66
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					66
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					66
02	336 #	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					66
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

10	651 #	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					88
11	480 #	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					88
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					88
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					88
02	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					88
*03	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					88

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					14
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					14
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					14
02	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					14
*03	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

10	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					14
11	330 #	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					14
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					14
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	0			14
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14
*03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					3
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					3
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					3
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					3
03	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

10	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			3
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			3
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					3
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	1			3
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			3
*03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					3

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

10	620 #	421	-0-	-199	-0-	415	2	6	9	N	5	5	1			158
11	690 #	331	-0-	-359	-0-	328	2	3	9	N	3	3	1			158
12	713 #	295	-0-	-418	-0-	292	2	3	9	N	3	3	1			158
01	713 #	425	-0-	-288	-0-	419	2	6	9	N	5	5	1			158
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4	4	1			158
*03	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

10	DLQ G-10	502	-0-	502	502	381	2	121	9	Y	110	110	1			14
11	822 R	320	-0-	-502	-0-	311	2	9	9	Y	8	8	1			14
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	465 #	416	-0-	-49	-0-	397	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	513	2	123	9	Y	112	112	1			14
*03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					14

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
11	211 R	106	-0-	-105	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-
11	466 R	273	-0-	-193	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

10	DLQ G-10	586	-0-	586	586	557	2	29	9	Y	26	26	0			4
11	1155 R	569	-0-	-586	-0-	547	2	22	9	Y	20	20	0			4
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	543	2	23	9	Y	21	21	0			4
01	496 #	383	-0-	-113	-0-	361	2	22	9	Y	20	20	0			4
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	441	2	3	9	Y	3	3	0			4
*03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
11	796 R	381	-0-	-415	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	358	-0-	-6	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

10	1581 #	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1500 #	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1288 #	1176	-0-	-112	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1426 #	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
11	445 R	196	-0-	-249	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	1082	2	33	9	Y	30	30	0			6
11	2183 R	1068	-0-	-1115	-0-	1044	2	24	9	Y	22	22	0			6
12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	0			6
01	1116 #	1027	-0-	-89	-0-	997	2	30	9	Y	27	27	0			6
02	1008 #	915	-0-	-93	-0-	891	2	24	9	Y	22	22	0			6
*03	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	0			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	942	942	892	2	50	9	Y	45	45	0			5
11	1898 R	956	-0-	-942	-0-	920	2	36	9	Y	33	33	0			5
12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	Y	16	16	0			5
01	868 #	706	-0-	-162	-0-	680	2	26	9	Y	24	24	0			5
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	814	2	28	9	Y	25	25	0			5
*03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	901	2	22	9	Y	20	20	0			5

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	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					-0-
11	1137 R	556	-0-	-581	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	501	-0-	-3	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-
11	882 R	505	-0-	-377	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	867 R	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	736 R	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	594	2	18	9	Y	16	16	0			1
11	1117 R	505	-0-	-612	-0-	491	2	14	9	Y	13	13	0			1
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	620 #	521	-0-	-99	-0-	510	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	Y	18	18	0			1
*03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21	21	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					4
11	748 R	362	-0-	-386	-0-	362	2			Y	-0-					4
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
01	403 #	347	-0-	-56	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	0			4
02	364 #	306	-0-	-58	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			4
03	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					4

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	596	-0-	596	596	557	2	39	9	Y	35	35	0			4
11	1240 R	644	-0-	-596	-0-	615	2	29	9	Y	26	26	0			4
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	Y	14	14	0			4
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	729	2	23	9	Y	21	21	0			4
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	Y	18	18	0			4
*03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	9	Y	16	16	0			4

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

10	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
11	1063 R	673	-0-	-390	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
11	797 R	400	-0-	-397	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
11	683 R	342	-0-	-341	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	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	14B2 EXT	-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	DLQ G-10	487	-0-	487	487	481	2	6	9	Y	5	5	0			3
11	959 R	472	-0-	-487	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	0			3
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	Y	12	12	0			3
01	496 #	432	-0-	-64	-0-	414	2	18	9	Y	16	16	0			3
02	448 #	414	-0-	-34	-0-	400	2	14	9	Y	13	13	0			3
03	496 #	426	-0-	-70	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	0			3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
11	891 R	453	-0-	-438	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
11	407 R	220	-0-	-187	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
11	421 R	218	-0-	-203	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			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	2945 #	2465	-0-	-480	-0-	2465	2			N	-0-					56
11	2850 #	2387	-0-	-463	-0-	2387	2			N	-0-					56
12	2790 #	2333	-0-	-457	-0-	2321	2	12	9	N	11	11	0			56
01	2604 #	2369	-0-	-235	-0-	2186	2	183	9	N	166	166	0			56
02	2352 #	2053	-0-	-299	-0-	2053	2			N	-0-					56
03	2480 #	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					56

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	DLQ G-10	248	-0-	248	248	231	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	487 R	239	-0-	-248	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	307	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	365	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	389	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

10	620 #	443	-0-	-177	-0-	435	2	8	9	N	7	7	1			5
11	600 #	445	-0-	-155	-0-	434	2	11	9	N	10	10	1			5
12	558 #	375	-0-	-183	-0-	363	2	12	9	N	11	11	1			5
01	558 #	543	-0-	-15	-0-	434	2	109	9	N	99	99	1			5
02	420 #	405	-0-	-15	-0-	393	2	12	9	N	11	11	1			5
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					6
11	484 R	203	-0-	-281	-0-	203	2			Y	-0-					6
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					6
01	341 #	124	-0-	-217	-0-	124	2			Y	-0-					6
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					6
*03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

10	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

10	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1830 #	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1798 #	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1798 #	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1624 #	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1798 #	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

10	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	1931	2			Y	-0-					64
11	3381 R	1450	-0-	-1931	-0-	1273	2	177	9	Y	161	161	0			64
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					64
01	1767 #	1696	-0-	-71	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	0			64
02	1596 #	1388	-0-	-208	-0-	1388	2			Y	-0-					64
03	1767 #	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					107
11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					107
12	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107
01	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					107
02	308 #	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					107
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	462	2	178	9	N	162	162	1			24
11	600 #	487	-0-	-113	-0-	479	2	8	9	N	7	7	1			24
12	620 #	473	-0-	-147	-0-	461	2	12	9	N	11	11	1			24
01	702 R	702	-0-	-0-	-0-	519	2	183	9	N	166	166	1			24
02	588 #	516	-0-	-72	-0-	498	2	18	9	N	16	16	1			24
03	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

10	310 #	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	0			119
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					119
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	0			119
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					119
*03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					119

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	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	1883	2	37	9	Y	34	34	0			8
11	3732 R	1812	-0-	-1920	-0-	1788	2	24	9	Y	22	22	0			8
12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2520	2	3	9	Y	3	3	0			8
01	1674 #	1557	-0-	-117	-0-	1537	2	20	9	Y	18	18	0			8
02	1512 #	1405	-0-	-107	-0-	1363	2	42	9	Y	38	38	0			8
*03	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1778	2	154	9	Y	140	140	0			8

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

10	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					-0-
11	1094 R	532	-0-	-562	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	556 R	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	5	0			8
11	750	#	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-					8
12	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					8
01	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					8
02	588	#	447	-0-	-141	-0-	447	2			Y	-0-					8
*03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0			8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	#	766	-0-	-1063	-0-	758	2	8	9	N	7	7	1			123
11	1080	#	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	N	5	5	1			123
12	1116	#	805	-0-	-311	-0-	799	2	6	9	N	5	5	1			123
01	837	#	798	-0-	-39	-0-	766	2	32	9	N	29	29	1			123
02	700	#	687	-0-	-13	-0-	681	2	6	9	N	5	5	1			123
03	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					60
11	570	#	472	-0-	-98	-0-	471	2	1	9	N	1	1	0			60
12	589	#	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					60
01	496	#	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1	1	0			60
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
*03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	1287	2	76	9	Y	69	69	0			3
11	2614	R	1251	-0-	-1363	-0-	1197	2	54	9	Y	49	49	0			3
12	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	Y	30	30	0			3
01	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1215	2	41	9	Y	37	37	0			3
02	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1082	2	36	9	Y	33	33	0			3
*03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1237	2	52	9	Y	47	47	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
11	334	R	182	-0-	-152	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	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	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					5
11	989	R	433	-0-	-556	-0-	433	2			Y	-0-					5
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					5
01	713	#	679	-0-	-34	-0-	601	2	78	9	Y	71	71	0			5
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					5
*03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					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	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					89
11	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					89
12	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					89
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	373	2	166	9	N	151	151	0			89
02	364	#	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					89
*03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					89

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	1			122
11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	1			122
12	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	1			122
01	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	1			122
02	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1	1	1			122
*03	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					152
11	1260 #	1042	-0-	-218	-0-	1007	2	35	9	N	32	32	0			152
12	1302 #	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					152
01	1240 #	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					152
02	1120 #	201	-0-	-919	-0-	201	2			N	-0-					152
*03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

10	465 #	428	-0-	-37	-0-	425	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

10	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*03	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

10	1426 #	1412	-0-	-14	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	0			194
11	1410 #	1288	-0-	-122	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	0			194
12	1457 #	1400	-0-	-57	-0-	1202	2	198	9	N	180	180	0			194
01	1457 #	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			N	-0-					194
02	1288 #	1197	-0-	-91	-0-	1197	2			N	-0-					194
03	1426 #	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			N	-0-					194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

10	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					55
11	1260 #	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					55
12	1302 #	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					55
01	1302 #	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					55
02	1148 #	945	-0-	-203	-0-	945	2			N	-0-					55
03	1271 #	887	-0-	-384	-0-	887	2			N	-0-					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 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	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					27
11	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					27
12	620 #	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					27
01	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					27
02	504 #	420	-0-	-84	-0-	420	2			N	-0-					27
03	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

10	1736 #	998	-0-	-738	-0-	998	2			N	-0-					7
11	1680 #	874	-0-	-806	-0-	874	2			N	-0-					7
12	1736 #	778	-0-	-958	-0-	778	2			N	-0-					7
01	1023 #	816	-0-	-207	-0-	816	2			N	-0-					7
02	896 #	735	-0-	-161	-0-	735	2			N	-0-					7
03	992 #	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

10	DLQ G-10	-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	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

10	DLQ G-10	652	-0-	652	652	635	2	17	9	Y	15	15	0			45
11	1249 R	597	-0-	-652	-0-	597	2			Y	-0-					45
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					45
01	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					45
02	560 #	516	-0-	-44	-0-	486	2	30	9	Y	27	27	0			45
03	620 #	611	-0-	-9	-0-	579	2	32	9	Y	29	29	0			45

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

10	DLQ G-10	573	-0-	573	573	570	2	3	9	Y	3	3	0			9
11	1118 R	545	-0-	-573	-0-	545	2			Y	-0-					9
12	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9
01	589 #	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					9
02	532 #	499	-0-	-33	-0-	499	2			Y	-0-					9
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					9

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	315	2	3	9	Y	3	3	0			3
11	749 R	431	-0-	-318	-0-	431	2			Y	-0-					3
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3
01	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					3
02	364 #	198	-0-	-166	-0-	198	2			Y	-0-					3
03	403 #	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					3

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	430	430	399	2	31	9	Y	28	28	0			49
11	791 R	361	-0-	-430	-0-	361	2			Y	-0-					49
12	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					49
01	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					49
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	Y	48	48	0			49
*03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	390	2	31	9	Y	28	28	0			49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
11	432 R	213	-0-	-219	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					5
11	382 R	171	-0-	-211	-0-	171	2			Y	-0-					5
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	0			5
*03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

10	496 #	471	-0-	-25	-0-	452	2	19	9	N	17	17	1			3
11	480 #	435	-0-	-45	-0-	398	2	37	9	N	34	34	1			3
12	558 #	523	-0-	-35	-0-	486	2	37	9	N	34	34	1			3
01	558 #	490	-0-	-68	-0-	471	2	19	9	N	17	17	1			3
02	504 #	487	-0-	-17	-0-	451	2	36	9	N	33	33	1			3
*03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	499	2	87	9	N	79	79	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

10	806 #	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					170
11	810 #	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					170
12	837 #	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					170
01	837 #	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					170
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					170
*03	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					170

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
11	503 R	214	-0-	-289	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	313	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
*03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

10	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					-0-
11	463 R	218	-0-	-245	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	249	-0-	-3	-0-	232	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		712	-0-	712	712	711	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1311	R	599	-0-	-712	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	713	#	645	-0-	-68	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	644	#	637	-0-	-7	-0-	584	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
*03	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

10	1829	#	1603	-0-	-226	-0-	1594	2	9	9	N	8	8	1			9
11	1740	#	1508	-0-	-232	-0-	1490	2	18	9	N	16	16	1			9
12	1767	#	1581	-0-	-186	-0-	1564	2	17	9	N	15	15	1			9
01	1736	#	1654	-0-	-82	-0-	1645	2	9	9	N	8	8	1			9
02	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17	9	N	15	15	1			9
*03	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1761	2	15	9	N	14	14	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

10	310	#	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					14
11	300	#	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					14
12	279	#	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					14
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					14
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					14
*03	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

10	155	#	123	-0-	-32	-0-	114	2	9	9	N	8	8	1			31
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	N	5	5	1			31
12	155	#	130	-0-	-25	-0-	123	2	7	9	N	6	6	1			31
01	185	R	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8	8	1			31
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	N	6	6	1			31
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					31

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

10	186	#	136	-0-	-50	-0-	132	2	4	9	N	4	4	1			145
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	104	2	177	9	N	161	161	1			145
12	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					145
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N	5	5	1			145
02	798	R	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	3	1			145
03	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					145

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

10	496	#	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					27
11	480	#	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					27
12	527	#	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					27
01	527	#	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					27
02	476	#	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					27
*03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

10	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	300	#	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	280	#	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 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	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					1
11	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					1
12	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					1
01	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					1
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					1
*03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	113	-0-	-73	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	123	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	168 #	51	-0-	-117	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					110
11	540 #	144	-0-	-396	-0-	144	2			N	-0-					110
12	403 #	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-					110
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					110
02	168 #	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					110
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					110

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			4
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			4
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			4
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			4
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2		Y	-0-			4
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

10	465 #	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-			24
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			24
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			24
01	434 #	190	-0-	-244	-0-	190	2		N	-0-			24
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			24
03	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	2		N	-0-			24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

10	713 #	712	-0-	-1	-0-	712	2		Y	-0-			86
11	720 #	569	-0-	-151	-0-	569	2		Y	-0-			86
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	561	2		Y	-0-			86
01	744 #	540	-0-	-204	-0-	540	2		Y	-0-			86
02	644 #	221	-0-	-423	-0-	221	2		Y	-0-			86
03	713 #	528	-0-	-185	-0-	528	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	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

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. "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-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
11	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					141
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					141
01	465	#	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					141
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					141
03	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	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		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-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					73
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					73
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					73
02	84	#	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					73
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

10	217	#	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

10	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	172	136	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	172	-0-	172	344	172	3			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	219	-0-	219	563	219	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	921	-0-	921	1484	921	3			Y	-0-					2
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1484					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

10	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399	3			Y	-0-					162
11	DLQ	G-10	469	-0-	469	868	469	3			Y	-0-					162
12	DLQ	G-10	590	-0-	590	1458	590	3			Y	-0-					162
01	DLQ	G-10	360	-0-	360	1818	360	3			Y	-0-					162
02	DLQ	G-10	366	-0-	366	2184	366	3			Y	-0-					162
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

10		496 #	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					184
11		540 #	312	-0-	-228	-0-	312	3			N	-0-					184
12		558 #	105	-0-	-453	-0-	105	3			N	-0-					184
01		856 R	856	-0-	-0-	-0-	826	3	30	9	N	27					211
*02		2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2022	3	103	9	N	94					305
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					305

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

10		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					60
11		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					60
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					60
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					60
*02		157 R	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					64
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					64

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

10	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					250
11	DLQ	G-10	75	-0-	75	140	75	3			Y	-0-					250
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	179	39	3			Y	-0-					250
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	270	91	3			Y	-0-					250
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	339	69	3			Y	-0-					250
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

10	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					34
11	DLQ	G-10	168	-0-	168	397	168	3			Y	-0-					34
12	DLQ	G-10	95	-0-	95	492	95	3			Y	-0-					34
01	DLQ	G-10	143	-0-	143	635	143	3			Y	-0-					34
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	782	147	3			Y	-0-					34
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	782					Y	NO RPT					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					86
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					86
12	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					86
01	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					86
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	208	3	3	9	N	3					89
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	221	92	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		84	-0-	84	305	84	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		158	-0-	158	463	158	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	587	124	3			Y	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	587					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

10	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					100
11	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					100
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					100
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					100
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					100
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		47	-0-	47	89	47	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	106	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	138	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	160	22	3			Y	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					97
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					97
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					97
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					97
02	252	#	197	-0-	-55	-0-	196	3	1	9	N	1					98
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					98

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

10	496	#	102	-0-	-394	-0-	102	3			N	-0-					97
11	360	#	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					97
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					97
01	558	#	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					97
02	504	#	56	-0-	-448	-0-	56	3			N	-0-					97
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

10	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					20
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	469	-0-	469	662	469	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	175	-0-	175	837	175	3		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	143	-0-	143	980	143	3		Y	-0-			6
02	DLQ G-10	41	-0-	41	1021	41	3		Y	-0-			6
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	217 #	7	-0-	-210	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

10	0 W	50	-0-	50	9395	50	3		N	-0-			-0-
11	9540	179	-0-	-9361	34	179	3		N	-0-			-0-
12	223 R	189	-0-	-34	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	279 #	149	-0-	-130	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			77
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			77
12	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			77
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			77
02	280 #	254	-0-	-26	-0-	254	3		N	-0-			77
03	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

10	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					200
11	690 #	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					200
12	713 #	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					200
01	713 #	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					200
02	644 #	598	-0-	-46	-0-	598	3			N	-0-					200
03	713 #	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					200

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					102
11	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					102
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					102
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					102
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					102
03	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					22
11	510 #	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					22
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					22
03	558 #	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					22

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					86
11	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					86
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					86
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					86
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					344
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					344
12	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					344
01	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					344
02	924 #	704	-0-	-220	-0-	704	3			N	-0-					344
*03	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					102
11	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					102
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					102
01	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					102
02	532 #	351	-0-	-181	-0-	351	3			N	-0-					102
*03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					102

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					92
11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					92
12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					92
01	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					92
02	448 #	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					92
03	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					173
11	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					173
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					173
01	1116 #	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					173
02	1148 #	760	-0-	-388	-0-	760	3			N	-0-					173
03	1271 #	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					173

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

10	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4					135
11	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5					140
12	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					148
01	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	7					155
02	1512 #	1157	-0-	-355	-0-	1146	3	11	9	N	10					165
03	1674 #	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-					165

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

10	868 #	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	840 #	207	-0-	-633	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	775 #	585	-0-	-190	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	588 #	440	-0-	-148	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

10	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					123
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					123
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					123
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					123
02	280 #	204	-0-	-76	-0-	204	3			N	-0-					123
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

10	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	240 #	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	330 #	81	-0-	-249	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	252 #	165	-0-	-87	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

*04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	130	1	965	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	92	1	666	3	Y	7	7	0			-0-
						12	4	8	9							
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	6	6	0			-0-
						61	4	7	9							
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	522	3	Y	12	11	0			1
						7	4	13	9							
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	18	18	0			1
						3	4	20	9							

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	77	1	554	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	74	1	554	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	744	N	583	-0-	-161	-0-	70	1	501	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
*01	651	N	571	-0-	-80	-0-	52	1	450	3	Y	1	1	0			-0-
							68	4	1	9							
*02	588	N	558	-0-	-30	-0-	61	1	491	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	589	N	342	-0-	-247	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
							1	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	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	279	N	240	-0-	-39	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 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 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

*10	155	N	71	-0-	-84	-0-	7	1	54	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
*12	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	15	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	8	6	0			2
							1	4	9	9							
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 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 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	279 N	196	-0-	-83	-0-	24	1	170	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*02	252 N	226	-0-	-26	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	186 N	134	-0-	-52	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	217 N	150	-0-	-67	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	710	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	500	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	558 N	460	-0-	-98	-0-	54	1	397	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
*01	775 N	428	-0-	-347	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
						51	4									
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	561	3	Y	-0-					-0-
						3	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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	403	N	213	-0-	-190	-0-	25	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*01	403	N	202	-0-	-201	-0-	18	1	158	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							
*02	336	N	238	-0-	-98	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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	341	N	289	-0-	-52	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	501	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*01	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	Y	7	7	0			-0-
							31	4	8	9							
*02	252	N	249	-0-	-3	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 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	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	434	N	201	-0-	-233	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	248	N	193	-0-	-55	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*02	224	N	185	-0-	-39	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	9							
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		271	-0-	271	275	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	T. A.		245	-0-	245	520	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*02	745	X	225	-0-	-520	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/24/2014

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	415	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*12	527	N	425	-0-	-102	-0-	51	1	365	3	N	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
*01	465	N	451	-0-	-14	-0-	41	1	355	3	N	2	2	0			-0-
							53	4	2	9							
*02	476	N	368	-0-	-108	-0-	40	1	317	3	N	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	N	16	15	0			1
							1	4	18	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	361	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*12	434	N	393	-0-	-41	-0-	46	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	3	3	0			-0-
							48	4	3	9							
*02	420	N	418	-0-	-2	-0-	44	1	352	3	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	402	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*12	465	N	402	-0-	-63	-0-	48	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*01	465	N	410	-0-	-55	-0-	38	1	323	3	Y	1	1	0			-0-
							48	4	1	9							
*02	476	N	296	-0-	-180	-0-	33	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
03	403	N	258	-0-	-145	-0-	26	1	218	3	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	81	1	583	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	78	1	576	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*12	775	N	527	-0-	-248	-0-	62	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
*01	682	N	542	-0-	-140	-0-	50	1	426	3	Y	1	1	0			-0-
							65	4	1	9							
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	112	N	111	-0-	-1	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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	372	N	354	-0-	-18	-0-	43	1	309	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	43	1	312	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*12	403	N	303	-0-	-100	-0-	36	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*01	341	N	303	-0-	-38	-0-	28	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
							36	4	1	9							
*02	336	N	303	-0-	-33	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	279	N	219	-0-	-60	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	279	N	241	-0-	-38	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*02	252	N	225	-0-	-27	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
*12	465 N	454	-0-	-11	-0-	54	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	Y	12	11	0			1
						50	4	13	9							
*02	420 N	403	-0-	-17	-0-	43	1	343	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	13	13	0			1
						1	4	14	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	149	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	38	1	280	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	705	3	Y	4	4	0			-0-
						14	4	4	9							
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	591	3	Y	12	11	0			1
						89	4	13	9							
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	651	3	Y	6	7	0			-0-
						9	4	7	9							
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	601	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	62	1	447	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	62	1	461	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	589	N	482	-0-	-107	-0-	57	1	415	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
*01	527	N	451	-0-	-76	-0-	42	1	354	3	Y	1	1	0			-0-
							54	4	1	9							
*02	504	N	448	-0-	-56	-0-	50	1	391	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	51	1	429	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

*10	868	N	476	-0-	-392	-0-	42	1	423	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							
11	840	N	454	-0-	-386	-0-	38	1	393	3	Y	19	17	0			2
							2	4	21	9							
*12	744	N	497	-0-	-247	-0-	43	1	424	3	Y	20	20	0			2
							8	4	22	9							
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	13	14	0			1
							60	4	14	9							
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	15	13	0			3
							5	4	17	9							
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	488	3	Y	6	9	0			-0-
							3	4	7	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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 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	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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	44	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*12	434	N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*01	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	262	3	Y	5	5	0			-0-
							39	4	6	9							
*02	420	N	344	-0-	-76	-0-	38	1	298	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	35	1	252	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
							43	4	2	9							
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	17	16	0			1
							2	4	19	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	53	1	399	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	527	N	495	-0-	-32	-0-	59	1	425	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	379	3	Y	4	4	0			-0-
							56	4	4	9							
*02	420	N	326	-0-	-94	-0-	36	1	287	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	496	N	272	-0-	-224	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	723	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	15	15	0			-0-
							12	4	17	9							
*01	806	N	787	-0-	-19	-0-	52	1	626	3	Y	13	12	0			1
							95	4	14	9							
*02	728	N	676	-0-	-52	-0-	54	1	606	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	50	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	403	N	355	-0-	-48	-0-	33	1	280	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*02	420	N	371	-0-	-49	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	434	N	274	-0-	-160	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	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-

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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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 #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-18	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	248	N	221	-0-	-27	-0-	20	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*01	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	170	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
*02	224	N	202	-0-	-22	-0-	16	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	24	1	253	3	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
*12	403	N	280	-0-	-123	-0-	25	1	241	3	Y	8	9	0			-0-
							5	4	9	9							
*01	341	N	337	-0-	-4	-0-	22	1	267	3	Y	8	8	0			-0-
							39	4	9	9							
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							

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	589	N	357	-0-	-232	-0-	42	1	297	3	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
11	570	N	296	-0-	-274	-0-	33	1	245	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
*12	589	N	480	-0-	-109	-0-	55	1	397	3	Y	18	19	0			-0-
							8	4	20	9							
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	29	28	0			1
							61	4	32	9							
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	789	3	Y	59	57	0			3
							4	4	65	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 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
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

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	682 N	452	-0-	-230	-0-	40	1	409	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	5	5	0			-0-
						77	4	6	9							
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	571	3	Y	11	10	0			1
						6	4	12	9							
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	18	18	0			1
						2	4	20	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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 #: 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	310 N	294	-0-	-16	-0-	36 1 2 4	256 3	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	278 3	Y	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	263 3	Y	-0-			-0-
*01	279 N	267	-0-	-12	-0-	25 1 33 4	209 3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	245	-0-	-63	-0-	28 1 3 4	214 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	27 1 1 4	222 3	Y	-0-			-0-

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 #: 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-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	14 1 1 4	156 3	Y	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1 4 4	197 3	Y	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1 41 4	276 3	Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	241 3	Y	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	244 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	28	1	286	3	Y	17	16	0			1
							2	4	19	9							
*12	434	N	351	-0-	-83	-0-	31	1	299	3	Y	14	15	0			-0-
							6	4	15	9							
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	7	7	0			-0-
							53	4	8	9							
*02	308	N	266	-0-	-42	-0-	20	1	229	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	7	7	0			-0-
							54	4	8	9							
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	772	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	15	14	0			1
							4	4	17	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	568	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	589	N	583	-0-	-6	-0-	70	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	482	3	Y	8	8	0			-0-
							73	4	9	9							
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	74	1	584	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	9							
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							
*01	403	N	375	-0-	-28	-0-	34	1	289	3	Y	8	8	0			-0-
							43	4	9	9							
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	45	1	320	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	47	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*12	434	N	430	-0-	-4	-0-	51	1	364	3	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	20	19	0			1
							47	4	22	9							
*02	364	N	336	-0-	-28	-0-	37	1	294	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	198	-0-	-132	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	310	N	266	-0-	-44	-0-	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	112	N	72	-0-	-40	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	6	6	0			-0-
							62	4	7	9							
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	Y	25	24	0			1
							4	4	28	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	372	N	305	-0-	-67	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	434	N	370	-0-	-64	-0-	33	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	1	1	0			-0-
							61	4	1	9							
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*02	280	N	265	-0-	-15	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	480	N	335	-0-	-145	-0-	29	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							53	4	3	9							
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	36	1	266	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*01	372	N	256	-0-	-116	-0-	23	1	200	3	Y	3	3	0			-0-
							30	4	3	9							
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*02	224 N	210	-0-	-14	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

*10	775 N	554	-0-	-221	-0-	49	1	486	3	Y	15	15	0			1
						2	4	17	9							
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	844	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							
*12	992 N	157	-0-	-835	-0-	14	1	133	3	Y	6	6	0			1
						3	4	7	9							
01	558 N	291	-0-	-267	-0-	20	1	235	3	Y	1	2	0			-0-
						35	4	1	9							
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	839	3	Y	10	8	0			2
						10	4	11	9							
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	863	3	Y	20	21	0			1
						4	4	22	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	744	N	566	-0-	-178	-0-	49	1	500	3	Y	14	14	0		1
							2	4	15	9						
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	51	1	539	3	Y	13	13	0		1
							3	4	14	9						
*12	713	N	693	-0-	-20	-0-	62	1	600	3	Y	18	17	0		2
							11	4	20	9						
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	Y	11	12	0		1
							85	4	12	9						
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	13	11	0		3
							7	4	14	9						
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	771	3	Y	11	13	0		1
							4	4	12	9						

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	4800					Y	NO RPT				37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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	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
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	558	N	412	-0-	-146	-0-	32	1	328	3	Y	46	51	0		2
							1	4	51	9						
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	27	1	275	3	Y	57	54	0		5
							2	4	63	9						
*12	465	N	414	-0-	-51	-0-	32	1	313	3	Y	58	58	0		5
							5	4	64	9						
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	47	48	0		4
							43	4	52	9						
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	34	30	0		8
							4	4	37	9						
03	403	N	113	-0-	-290	-0-	7	1	93	3	Y	12	19	0		1
							13	9								

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-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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 '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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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 #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	701	3	N	20	19	0	1
						3	4	22	9					
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	629	3	N	16	16	0	1
						3	4	18	9					
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	660	3	N	25	25	0	1
						12	4	28	9					
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	N	24	24	0	1
						90	4	26	9					
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	585	3	N	26	25	0	2
						6	4	29	9					
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	N	25	26	0	1
						3	4	28	9					

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-		6
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		6
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		6
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		6
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		6
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		6

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	62	2	110	9	N	100	100	0			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	400	2	36	9	N	33	33	0			28
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					28
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	707	-0-	-1193	1022	667	3	40	9	Y	36	33	1			12
11	1577	N	555	-0-	-1022	-0-	523	3	32	9	Y	29	27	1			14
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	3	2	9	Y	2	15	1			1
01	713	N	168	-0-	-545	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	182	3	21	9	Y	19	12	1			8
03	682	N	195	-0-	-487	-0-	187	3	8	9	Y	7	12	1			3

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-

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
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	DLQ G-10	-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-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

10	DLQ G-10	504	-0-	504	4291	504	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	3000 N	568	-0-	-2432	1859	568	3			Y	-0-					-0-
12	2322 N	463	-0-	-1859	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	574	3	41	9	Y	37	16	1			21
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	686	3	50	9	Y	45	32	1			34
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	34	1			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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-

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
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-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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 #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

10	DLQ G-10	-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-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 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-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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-

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	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	140	-0-	140	140	105 1	35 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	223	21 1	62 3	Y	-0-			-0-
01	231 N	8	-0-	-223	-0-	2 1	6 3	Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

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

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-					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 #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

10	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

10	899 N	588	-0-	-311	-0-	553	3	35	9	Y	32	10	1			22
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	641	3	72	9	Y	65	54	1			33
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	591	3	86	9	Y	78	40	1			71
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	594	3	33	9	Y	30	60	1			41
02	672 N	450	-0-	-222	-0-	450	3			Y	-0-	41	1			-0-
03	682 N	357	-0-	-325	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	241	-0-	-751	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	349	-0-	-488	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	607	-0-	-149	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	868	N	93	-0-	-775	-0-	83	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	378	3	21	9	Y	19	13	1			9
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	693	3	43	9	Y	39	19	1			29
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	364	N	192	-0-	-172	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	134	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	143	1	427	3	Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	358	1	1125	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

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	DLQ	G-10	-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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	332	1	681	3	N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	133	1	990	3	Y	21	20	0			1
						2	4	23	9							
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	80	1	618	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
*12	1209 N	848	-0-	-361	-0-	98	1	737	3	Y	-0-	1	0			-0-
						13	4									
*01	1147 N	382	-0-	-765	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*02	672 N	533	-0-	-139	-0-	59	1	468	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	60	1	497	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					105
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					105
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					105
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					105
02	672 N	639	-0-	-33	-0-	639	2			N	-0-					105
03	837 N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-					105

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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					80
11	DLQ G-10	337	-0-	337	337	309	2	28	9	Y	25					105
12	DLQ G-10	315	-0-	315	652	309	2	6	9	Y	5					110
01	DLQ G-10	136	-0-	136	788	136	2			Y	-0-					110
02	965 N	177	-0-	-788	-0-	140	2	37	9	Y	34					144
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	70	2	7	9	Y	6					150

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		N	-0-			48
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			48
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			48
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			48
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	2		N	-0-			48
03	310 N	70	-0-	-240	-0-	70	2		N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

10	682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2		N	-0-			21
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			21
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			21
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			21
02	560 N	425	-0-	-135	-0-	425	2		N	-0-			21
03	651 N	139	-0-	-512	-0-	139	2		N	-0-			21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			153
11	1620 N	903	-0-	-717	-0-	903	3		N	-0-			153
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			153
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			153
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			153
03	1395 N	189	-0-	-1206	-0-	189	3		N	-0-			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

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	3128	-0-	3128	176260	3128	3			N	-0-					45
11	SWR 10	3236	-0-	3236	179496	3236	3			N	-0-					45
12	SWR 10	3167	-0-	3167	182663	3167	3			N	-0-					45
01	SWR 10	2360	-0-	2360	185023	2360	3			N	-0-					45
02	SWR 10	2459	-0-	2459	187482	2459	3			N	-0-					45
03	SWR 10	3301	-0-	3301	190783	3301	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

10	9548 X	9403	-0-	-145	-0-	714	1	8619	3	N	64					107
						70	9									
11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	784	1	9682	3	N	-0-					107
12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	890	1	9464	3	N	-0-					107
01	9703 X	7079	-0-	-2624	-0-	390	1	6689	3	N	-0-					107
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	688	1	8639	3	N	-0-					107
*03	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	766	1	8961	3	N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 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-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

10	25358 X	22727	-0-	-2631	-0-	22727	3			N	-0-					-0-
11	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	25381	3			N	-0-					-0-
12	20739 X	20420	-0-	-319	-0-	20420	3			N	-0-					-0-
01	22723 X	9096	-0-	-13627	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
02	23688 X	19629	-0-	-4059	-0-	19629	3			N	-0-					-0-
03	26226 X	21008	-0-	-5218	-0-	21008	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	7104	3		N	-0-			-0-
11	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3		N	-0-			-0-
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3		N	-0-			-0-
01	7223 X	3932	-0-	-3291	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3		N	-0-			-0-
03	7223 X	6620	-0-	-603	-0-	6620	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

10	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	4398	3		N	-0-			-0-
11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3		N	-0-			-0-
12	5735 X	5165	-0-	-570	-0-	5165	3		N	-0-			-0-
01	5735 X	3305	-0-	-2430	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
02	5656 X	4939	-0-	-717	-0-	4939	3		N	-0-			-0-
03	6262 X	5381	-0-	-881	-0-	5381	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

10	2015 X	794	-0-	-1221	-0-	794	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	2156	-0-	-94	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
01	2356 X	1172	-0-	-1184	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	2128 X	2048	-0-	-80	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
03	3100 X	1990	-0-	-1110	-0-	1990	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

10	8277 X	6793	-0-	-1484	-0-	6793	3		N	-0-			-0-
11	8010 X	7982	-0-	-28	-0-	7982	3		N	-0-			-0-
12	7998 X	6980	-0-	-1018	-0-	6980	3		N	-0-			-0-
01	7998 X	4266	-0-	-3732	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
02	7448 X	6488	-0-	-960	-0-	6488	3		N	-0-			-0-
03	8246 X	7611	-0-	-635	-0-	7611	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	22661 X	20750	-0-	-1911	-0-	20750	3		N	-0-			-0-
11	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	3		N	-0-			-0-
12	18197 X	9449	-0-	-8748	-0-	9449	3		N	-0-			-0-
01	20739 X	7383	-0-	-13356	-0-	7383	3		N	-0-			-0-
02	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	3		N	-0-			-0-
03	20739 X	13508	-0-	-7231	-0-	13508	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	3			N	-0-					-0-
11	13770	X	12120	-0-	-1650	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
12	14229	X	12818	-0-	-1411	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
01	14384	X	6506	-0-	-7878	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	11389	-0-	-1603	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13064	-0-	-1320	-0-	13064	3			N	-0-					-0-

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	11253	X	7046	-0-	-4207	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	6986	-0-	-3244	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	8718	-0-	-1138	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	7415	-0-	-3497	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27776	X	23750	-0-	-4026	-0-	23750	3			N	-0-					-0-
11	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	25641	3			N	-0-					-0-
12	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	26120	3			N	-0-					-0-
01	24397	X	16248	-0-	-8149	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
02	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	23976	3			N	-0-					-0-
03	26505	X	23299	-0-	-3206	-0-	23299	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	29326 X	24954	-0-	-4372	-0-	24954	3			N	-0-					-0-
11	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
12	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	27216	3			N	-0-					-0-
01	26133 X	16329	-0-	-9804	-0-	16329	3			N	-0-					-0-
02	25256 X	25169	-0-	-87	-0-	25169	3			N	-0-					-0-
03	27962 X	17384	-0-	-10578	-0-	17384	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

10	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	3			N	-0-					-0-
11	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	21704	3			N	-0-					-0-
12	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	22118	3			N	-0-					-0-
01	20708 X	15994	-0-	-4714	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
02	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20382	3			N	-0-					-0-
03	22413 X	18957	-0-	-3456	-0-	18957	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

10	217 N	175	-0-	-42	-0-	141	2	34	9	N	31					406
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	90	2	51	9	N	46	357	0			95
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	108	2	111	9	N	101					196
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	28	9	N	25					221
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	139	2	33	9	N	30					251

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

10	3162 X	1258	-0-	-1904	-0-	1258	2			N	-0-					263
11	3060 X	1768	-0-	-1292	-0-	1768	2			N	-0-					263
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					263
01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1251	2	562	9	N	511	512	1			262
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2558	2	381	9	N	346	344	1	2	8	262
*03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2667	2	593	9	N	539	539	1			262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					120
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					122
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	N	2					124
01	744 N	94	-0-	-650	-0-	91	2	3	9	N	3					127
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					131
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	81	2	53	9	N	48					179

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18383 X	16622	-0-	-1761	-0-	1635	1	14987	3	N	-0-					-0-
11	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
12	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	22790	3			N	-0-					-0-
01	21049 X	15908	-0-	-5141	-0-	15908	3			N	-0-					-0-
02	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	3			N	-0-					-0-
*03	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-	23892	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

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 UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 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-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3862	3	13	9	Y	12					45
11	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	3740	3	1	9	Y	1					46
12	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	3848	3	11	9	Y	10	14	1			42
01	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	3835	3	18	9	Y	16					58
02	3500 X	2509	-0-	-991	-0-	2500	3	9	9	Y	8	27	1			39
03	3875 X	3207	-0-	-668	-0-	3198	3	9	9	Y	8	24	1			23

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 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 (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943 X	60	-0-	-10883	-0-	12	2	48	9	N	44	361	1			124
11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					124
12	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					124
01	11718 X	4	-0-	-11714	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			124
02	6692 X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					124
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

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 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 UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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 #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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	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 WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

10	73027 X	73027	-0-	-0-	-0-	73027	3			N	-0-					1052
11	41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	40490	3	532	9	N	484	173	1			1363
12	46206 X	46206	-0-	-0-	-0-	45747	3	459	9	N	417	367	1			1413
01	62268 X	62268	-0-	-0-	-0-	61907	3	361	9	N	328	565	1			1176
02	51264 X	51264	-0-	-0-	-0-	50877	3	387	9	N	352	334	1			1194
*03	57986 X	57986	-0-	-0-	-0-	57697	3	289	9	N	263	359	1			1098

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			12
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			12
12	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	3		Y	-0-	4	1	8
01	899 N	606	-0-	-293	-0-	606	3		Y	-0-			8
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	645	3		Y	-0-	3	1	5
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		Y	-0-	3	1	2

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 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
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-	11	7			69
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					69
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					69
09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	2106	3			Y	-0-					69
10	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			Y	-0-					69
11	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	3			Y	-0-					69
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			Y	-0-					69
01	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2022	3	1	9	Y	1					70
02	1876	N	1841	-0-	-35	-0-	1841	3			Y	-0-					70
03	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	1560	3			Y	-0-					70

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-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

10	744	N	34	-0-	-710	-0-	32	2	2	9	N	2					124
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10					134
12	1023	N	103	-0-	-920	-0-	27	2	76	9	N	69	170	1	1	8	32
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	134	2	18	9	N	16					48
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	12					60
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	N	7					67

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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3401	-0-	301	380	3392	3	9	9	Y	8	9	1			12
11	3000	N	3022	-0-	22	402	3011	3	11	9	Y	10					22
12	3796	X	3394	-0-	-402	-0-	3376	3	18	9	Y	16	22	1			16
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2975	3	13	9	Y	12					28
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	3	8	9	Y	7					35
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2947	3	11	9	Y	10	28	1			17

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	2729	3			Y	-0-					2
12	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2742	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3472	X	2412	-0-	-1060	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2186	-0-	-614	-0-	2182	3	4	9	Y	4					4
03	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	2185	3	7	9	Y	6	3	1			7

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2828	-0-	-168	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 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	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6279	-0-	-510	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5473	-0-	-603	-0-	5473	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6203	-0-	-524	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-

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	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6302	3	33	9	Y	30	92	1			75
11	6630	X	5593	-0-	-1037	-0-	5564	3	29	9	Y	26					101
12	6851	X	6155	-0-	-696	-0-	6111	3	44	9	Y	40	101	1			40
01	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	5644	3	35	9	Y	32					72
02	5712	X	4856	-0-	-856	-0-	4816	3	40	9	Y	36					108
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5642	3	43	9	Y	39	86	1			61

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	8243	-0-	-437	-0-	8243	3			Y	-0-					-0-
01	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
02	7784	X	7173	-0-	-611	-0-	7173	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	2053	-0-	-6379	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	3	12	9	Y	11					153
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	Y	8					161
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					169
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	946	3	9	9	Y	8					177
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	3	10	9	Y	9					186
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	746	3	10	9	Y	9					195

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5337	3	41	9	Y	37	36	1			6
11	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	5017	3	37	9	Y	34	36	1			4
12	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5158	3	30	9	Y	27	26	1			5
01	5580	X	4263	-0-	-1317	-0-	4234	3	29	9	Y	26	25	1			6
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5168	3	11	9	Y	10	14	1			2
03	5363	X	3423	-0-	-1940	-0-	3421	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10998	3	13	9	Y	12	54	1			39
11	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10310	3	12	9	Y	11					50
12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10131	3	29	9	Y	26	50	1			26
01	10106	X	9162	-0-	-944	-0-	9140	3	22	9	Y	20					46
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9364	3	18	9	Y	16					62
03	10106	X	10019	-0-	-87	-0-	10001	3	18	9	Y	16	49	1			29

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	1603	3			Y	-0-					55
11	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			Y	-0-					55
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					55
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2071	3	109	9	Y	99					154
02	2800	N	4401	-0-	1601	1601	4368	3	33	9	Y	30					184
*03	3100	N	5083	-0-	1983	3584	5073	3	10	9	Y	9					193

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	N	6					141
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	3	10	9	N	9					150
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	3	12	9	N	11					161
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1379	3	26	9	N	24					185
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					185
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					185

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	7			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	87	7			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

10	9114	X	8584	-0-	-530	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8164	-0-	-656	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8483	-0-	-631	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8347	-0-	-240	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7148	-0-	-608	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8492	-0-	-95	-0-	8492	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	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-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					95
11	960	#	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					95
12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
01	992	#	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					95
02	868	#	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2					97
03	961	#	834	-0-	-127	-0-	833	2	1	9	N	1					98

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1767	-0-	-663	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
12	2976	N	1671	-0-	-1305	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4381	-0-	1281	1281	4381	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5289	-0-	2489	3770	5289	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5925	-0-	2825	6595	5846	3	79	9	Y	72	60	1			13

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	1266	-0-	-2516	-0-	1224	3	42	9	Y	38	36	1			7
11	3720	X	1112	-0-	-2608	-0-	1098	3	14	9	Y	13	18	1			2
12	3844	X	410	-0-	-3434	-0-	410	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3441	X	241	-0-	-3200	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	323	-0-	-2085	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	1271	X	212	-0-	-1059	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	1812	-0-	-1071	-0-	1812	3			N	-0-					40
11	3240 X	2281	-0-	-959	-0-	2281	3			N	-0-					40
12	3348 X	1485	-0-	-1863	-0-	1485	3			N	-0-					40
01	3348 X	1578	-0-	-1770	-0-	1578	3			N	-0-					40
02	2212 X	1169	-0-	-1043	-0-	1169	3			N	-0-					40
03	2356 X	742	-0-	-1614	-0-	742	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					60
11	1410 N	1040	-0-	-370	-0-	1040	3			N	-0-					60
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	772	3	22	9	N	20					80
01	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	3			N	-0-					80
02	980 N	682	-0-	-298	-0-	654	3	28	9	N	25					105
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	3	17	9	N	15					120

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

*10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-	72	7			-0-
*11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 #	90	-0-	-65	-0-	57	2	33	9	N	30					158
11	180 #	47	-0-	-133	-0-	25	2	22	9	N	20					178
12	248 #	16	-0-	-232	-0-	10	2	6	9	N	5	175	1			8
01	248 #	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	N	3					11
02	224 #	182	-0-	-42	-0-	181	2	1	9	N	1					12
*03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					13

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	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					142
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2					144
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					147
01	930 N	772	-0-	-158	-0-	770	2	2	9	N	2					149
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					152
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1013	2	8	9	N	7					159

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					16
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	114	2	1	9	Y	1					17
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					18
01	310 N	98	-0-	-212	-0-	96	2	2	9	Y	2					20
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	5	1			17
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					7
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					11
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					13
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					13
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					14
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					15

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	465	N	422	-0-	-43	-0-	419	2	3	9	Y	3					13
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	446	2	1	9	Y	1					14
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2					16
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	287	2	4	9	Y	4	11	1			9
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2					11
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					12

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					14
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	52	2	1	9	Y	1					15
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					16
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	185	2	3	9	Y	3					19
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	6	1			16
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					17

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	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1					3
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					4
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					5
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					5
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5

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	217	N	104	-0-	-113	-0-	103	2	1	9	Y	1					4
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					6
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					7
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					7

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					15
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	Y	1					16
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					17
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	7	1			13
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					15
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					2
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	45	2	2	9	Y	2					4
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					5
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					3
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					4
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					5
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					5
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					5
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					13
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					14
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					16
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	384	2	4	9	Y	4	11	1			9
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	374	2	2	9	Y	2					11
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1					12

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					16
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					17
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					19
01	341	N	170	-0-	-171	-0-	166	2	4	9	Y	4	11	1			12
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	349	2	3	9	Y	3					15
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	Y	1					16

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					16
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1					17
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					18
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					20
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	5	1			17
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	175	2	1	9	Y	1					18

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					3
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					3
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					4
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	283	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	284	2	1	9	Y	1					2
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					2

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					8
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					10
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					11
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					11
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					11
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					11

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3					4
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					10
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					10
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					10
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	157	-0-	-246	-0-	155	2	2	9	Y	2					9
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	241	2	1	9	Y	1					10
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					13
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	Y	6					19
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	Y	6	12	1			13
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	289	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					5
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					8
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					9
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					9
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			Y	-0-					9
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2					8
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	533	2	1	9	Y	1					9
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10
01	651	N	499	-0-	-152	-0-	497	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					8
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4					9
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	183	2	1	9	Y	1					10
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					12
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	201	2	7	9	Y	6	15	1			3
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	164	2	3	9	Y	3					6
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	Y	1					7

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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					6
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					8
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4					12
01	992	N	866	-0-	-126	-0-	858	2	8	9	Y	7					19
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	685	2	9	9	Y	8	16	1			11
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	744	2	2	9	Y	2					13

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					5
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	196	2	1	9	Y	1					6
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3					9
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	214	2	7	9	Y	6					15
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	2	8	9	Y	7	13	1			9
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					10

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2					5
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3					8
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					9
01	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			Y	-0-					9
02	336	N	68	-0-	-268	-0-	68	2			Y	-0-					9
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2					4
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1	9	Y	1					5
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					6
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	199	2	3	9	Y	3	8	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					3
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					4

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5					16
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					20
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	Y	7					27
01	372	N	232	-0-	-140	-0-	215	2	17	9	Y	15					42
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	Y	16	33	1			25
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					29

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					11
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					13
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					14
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	165	2	1	9	Y	1					15
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					16

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					4
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	Y	4					8
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	Y	2					10
01	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					10
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	2			Y	-0-					10
03	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					10

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	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3					33
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6	38	1			1
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					3
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	Y	1					4
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					5
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	2	8	9	Y	7					12

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	992	N	861	-0-	-131	-0-	860	2	1	9	Y	1					18
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-					18
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	Y	1					19
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	815	2	1	9	Y	1					20
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3					23
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	644	2	9	9	Y	8	17	1			14

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					22
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	489	2	4	9	Y	4	4	1			22
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	4	1			21
01	558	N	259	-0-	-299	-0-	258	2	1	9	Y	1					22
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	207	2	3	9	Y	3	4	1			21
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	347	2	2	9	Y	2					23

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	806 N	792	-0-	-14	-0-	790	2	2	9	Y	2					33
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			32
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6	8	1			30
01	806 N	334	-0-	-472	-0-	331	2	3	9	Y	3					33
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	459	2	7	9	Y	6	8	1			31
03	589 N	457	-0-	-132	-0-	453	2	4	9	Y	4					35

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	589 N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2					21
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	8	1			20
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	Y	6	8	1			18
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	407	2	3	9	Y	3					21
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	430	2	7	9	Y	6	8	1			19
03	558 N	339	-0-	-219	-0-	335	2	4	9	Y	4					23

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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2					25
11	630 N	424	-0-	-206	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			25
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			24
01	651 N	284	-0-	-367	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	Y	4	6	1			24
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	367	2	3	9	Y	3					27

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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					64
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					64
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					65
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					66
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					66
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					66

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	403 N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					18
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					19
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					20
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1					21
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	338	2	4	9	Y	4					25
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	321	2	10	9	Y	9	19	1			15

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	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-	27	1			12
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					12
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					12
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					12
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					13
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					14

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	124 N	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	N	5					78
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	N	7					85
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	114	2	12	9	N	11					96
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	N	17					113
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	N	20					133
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5					138

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					5
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					9
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2					11
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					11
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					11
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					11

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	527	N	449	-0-	-78	-0-	448	2	1	9	Y	1					2
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					3
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					2
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2

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	651	N	626	-0-	-25	-0-	624	2	2	9	Y	2					25
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	26	1			2
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					3
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	459	2	1	9	Y	1					4
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	472	2	1	9	Y	1					5
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	563	2	7	9	Y	6					11

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					20
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			20
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1			19
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	206	2	1	9	Y	1					20
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	173	2	3	9	Y	3	4	1			19
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2					21

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					5
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					8
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					9
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					9
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			Y	-0-					9
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					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	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-	23	1			2
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					2
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					3

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2					26
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	24	1			5
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					6
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1					7
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					8
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	167	2	6	9	Y	5					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	558	N	309	-0-	-249	-0-	307	2	2	9	Y	2					16
11	450	N	259	-0-	-191	-0-	257	2	2	9	Y	2	17	1			1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					2
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					3
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	440	2	4	9	Y	4					7

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	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					4
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					5
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	125	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	154	2	1	9	Y	1					3
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					10
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	451	2	1	9	Y	1					11
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					12
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	319	2	2	9	Y	2	6	1			8
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	314	2	1	9	Y	1					9
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					10

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					26
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	26	1			3
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					4
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					5
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	Y	6					12

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					19
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			19
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	4	1			18
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	168	2	2	9	Y	2					20
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	170	2	3	9	Y	3	4	1			19
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	2	2	9	Y	2					21

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					10
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	430	2	1	9	Y	1					11
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					13
01	527	N	289	-0-	-238	-0-	283	2	6	9	Y	5	13	1			5
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	264	2	3	9	Y	3					8
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					4
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			Y	-0-					4
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					4
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					4
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					5

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	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2					33
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3	26	1			10
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					11
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					12
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					13
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	286	2	7	9	Y	6					19

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

10	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					16
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1					17
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2					19
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	2	4	9	Y	4	11	1			12
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	243	2	3	9	Y	3					15
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					13
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	538	2	1	9	Y	1					14
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					15
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	2	2	9	Y	2	6	1			11
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	368	2	1	9	Y	1					12
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					23
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					23
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					23
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					23
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					23
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					23

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					14
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					14
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					14
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	320	2	2	9	Y	2	5	1			11
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	280	2	1	9	Y	1					12
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					12

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					8
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					9
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					10
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	347	2	1	9	Y	1					11
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	335	2	2	9	Y	2					13
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	Y	5	12	1			6

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1					125
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					125
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					125
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	Y	1					126
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					126
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					126

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	35	1			8
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					8
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1					9
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					10
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					11

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	40	1			7
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					7
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					8
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					9
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					10
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	324	2	1	9	Y	1					11

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			Y	-0-	42	1			6
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					7
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1					8
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	1					9
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					10
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					11

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					28
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			Y	-0-					28
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					29
01	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	2			Y	-0-					29
02	672	N	436	-0-	-236	-0-	436	2			Y	-0-					29
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	552	2	1	9	Y	1					30

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					10
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					10
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					10
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					10
02	588	N	406	-0-	-182	-0-	406	2			Y	-0-					10
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					10

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	2	3	9	Y	3					4
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					8
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					10
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	728	2	1	9	Y	1					11
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	2			Y	-0-					11
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					11

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					8
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	932	2	1	9	Y	1					9
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					10
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	714	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	788	2	1	9	Y	1					7
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	Y	3					8
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4					12
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2					14
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	Y	1					15
02	392	N	253	-0-	-139	-0-	252	2	1	9	Y	1					16
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					10
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					14
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					16
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	536	2	1	9	Y	1					17
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1					18
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					18

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					62
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					63
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1					64
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	447	2	1	9	N	1					65
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	430	2	1	9	N	1					66
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					66

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	168	1			38
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					38
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					38
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					38
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					39

BOLDING ENERGY, LLC 080199

WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					68
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					68
12	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					68
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					68
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					68
03	837	N	264	-0-	-573	-0-	264	3			N	-0-					68

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					50
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					50
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					50
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					50
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					50
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					50

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					236
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					236
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					236
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					236
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	700	3			Y	-0-					236
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			Y	-0-					236

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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					32
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					32
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					32
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					32
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	239	3	1	9	Y	1					33
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	196	3	1	9	Y	1					34

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	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					120
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					120
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					120
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					120
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			Y	-0-					120
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					46
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					46
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					46
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	Y	4					50
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4					54

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					6
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					6
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					39
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					39
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					39
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					39
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	179	3	1	9	Y	1					40
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					42

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					42
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					42
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					42
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					42
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					42
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					42

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

10	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	3			Y	-0-					55
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					55
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					55
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			Y	-0-					55
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	747	3	3	9	Y	3					58
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	849	3	4	9	Y	4					62

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

10	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					48
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					48
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					48
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					48
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	359	3	2	9	Y	2					50
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3					53

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		862	-0-	862	1200	862	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		1166	-0-	1166	2366	1166	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		649	-0-	649	3015	649	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3015					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					228
11	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1998	3			Y	-0-					228
12	DLQ G-10		1124	-0-	1124	3122	1124	3			Y	-0-					228
01	DLQ G-10		871	-0-	871	3993	871	3			Y	-0-					228
02	DLQ G-10		698	-0-	698	4691	698	3			Y	-0-					228
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4691					Y	NO RPT					228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10		785	-0-	785	1092	785	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		612	-0-	612	1704	612	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		222	-0-	222	1926	222	3			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1926					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					69
11	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	3			N	-0-					69
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					69
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					69
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					69
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					120
11	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					120
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					120
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					120
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					120
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					31
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					31
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					31
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					31
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	47	3			N	-0-					31
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

10	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	172	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	311	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4124	R	4124	-0-	-0-	-0-	317	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	2823	R	2823	-0-	-0-	-0-	319	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	4200	#	2926	-0-	-1274	-0-	228	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	4650	#	3041	-0-	-1609	-0-	236	1	2805	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	2	N	-0-			-0-
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	38	1	515	2	N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	-0-			-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	51	1	404	2	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	N	-0-			-0-
03	620 N	302	-0-	-318	-0-	24	1	278	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	N	-0-			-0-
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	33	1	393	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	754	1	10948	2	N	-0-			-0-
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	8893	2	N	-0-			-0-
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	683	1	8211	2	N	-0-			-0-
01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	881	1	6928	2	N	-0-			-0-
02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	515	1	6099	2	N	-0-			-0-
*03	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	712	1	8481	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-
11	450 X	37	-0-	-413	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
12	465 X	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	2	N	-0-			-0-
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	105	1	826	2	N	-0-			-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	N	-0-			-0-
*03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	77	1	911	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
11	210	X	166	-0-	-44	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	57	-0-	-160	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
*03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	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

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-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

10	27466	X	25152	-0-	-2314	-0-	1620	1	23532	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	23476	-0-	-1544	-0-	1619	1	21857	2	N	-0-					-0-
12	25854	X	21806	-0-	-4048	-0-	1674	1	20132	2	N	-0-					-0-
01	25141	X	11862	-0-	-13279	-0-	1339	1	10523	2	N	-0-					-0-
02	22708	X	20080	-0-	-2628	-0-	1564	1	18516	2	N	-0-					-0-
03	25141	X	21585	-0-	-3556	-0-	1672	1	19913	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-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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	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-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	203	1	2955	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	1196	-0-	-904	-0-	83	1	1113	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	95	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	787	-0-	-1383	-0-	89	1	698	2	N	-0-			-0-
02	1960 X	1028	-0-	-932	-0-	80	1	948	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	862	-0-	-1308	-0-	67	1	795	2	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
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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	-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-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 5030 PERF. N/A

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2015

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			20
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			20
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			20
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	431	2	63	9	N	57			77
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	495	2	26	9	N	24			101
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	644	2	29	9	N	26			127

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

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1090	-0-	-2382	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	712	-0-	-1628	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1771	-0-	-647	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	80	-0-	-1656	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

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	527	#	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					45
11	510	#	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-					45
12	527	#	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					45
01	496	#	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					45
02	392	#	107	-0-	-285	-0-	107	2			N	-0-					45
03	310	#	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					45

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 #	350	-0-	-146	-0-	337	3	13	9	N	12					110
11	480 #	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					120
12	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					120
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					120
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					164
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					164
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					164
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	101	2	141	9	N	128	128	0			164
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					164
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					164

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

10	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			Y	-0-					36
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					36
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					36
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					36
03	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-					36

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70122	X	40529	-0-	-29593	-0-	35847	3	192	4	N	4082	4809	1	46	8	731
							4490	9									
11	48000	X	39417	-0-	-8583	-0-	33898	3	1519	4	N	3636	3179	1	30	8	1158
							4000	9									
12	45198	X	39477	-0-	-5721	-0-	34148	3	1416	4	N	3557	3991	1	29	8	695
							3913	9									
01	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	25548	3	4448	4	N	3047	3008	1	45	8	689
							3352	9									
02	37800	X	18869	-0-	-18931	-0-	17053	3	8	4	N	1644	1847	1	14	8	472
							1808	9									
03	40734	X	28478	-0-	-12256	-0-	25219	3	3259	9	N	2963	2772	1	29	8	634

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92504	X	50853	-0-	-41651	-0-	369	1	45225	3	N	4270	4265	1	78	8	716
							562	4	4697	9							
11	79890	X	47227	-0-	-32663	-0-	510	1	40650	3	N	3609	3643	1	41	8	641
							2097	4	3970	9							
12	70246	X	46676	-0-	-23570	-0-	188	1	38531	3	N	4139	4089	1	39	8	652
							3404	4	4553	9							
01	38315	X	38315	-0-	-0-	-0-	299	1	28152	3	N	3333	3371	1	62	8	552
							6198	4	3666	9							
02	49056	X	20719	-0-	-28337	-0-	85	1	18801	3	N	1663	1314	1	14	8	887
							4	4	1829	9							
03	50840	X	40316	-0-	-10524	-0-	206	1	35666	3	N	3876	3687	1	39	8	1037
							180	4	4264	9							

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25048	X	19116	-0-	-5932	-0-	17256	3	102	4	Y	1598	1681	1			150
							1758	9									
11	22710	X	17500	-0-	-5210	-0-	15547	3	420	4	Y	1394	1195	1			349
							1533	9									
12	21948	X	14677	-0-	-7271	-0-	12980	3	341	4	Y	1233	1314	1			268
							1356	9									
01	19902	X	13071	-0-	-6831	-0-	10684	3	1021	4	Y	1242	1261	1			249
							1366	9									
02	17360	X	1225	-0-	-16135	-0-	1075	3	34	4	Y	105	315	1			39
							116	9									
03	19127	X	14062	-0-	-5065	-0-	11802	3	868	4	Y	1265	964	1	11	8	329
							1392	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93310	X	62883	-0-	-30427	-0-	215	1	52111	3	Y	7109	7472	1	40	8	588
							2737	4	7820	9							
11	90300	X	58569	-0-	-31731	-0-	527	1	51835	3	Y	4861	4830	1	18	8	601
							860	4	5347	9							
12	93310	X	56957	-0-	-36353	-0-	656	1	49510	3	Y	6012	5997	1	10	8	606
							178	4	6613	9							
01	80879	X	48418	-0-	-32461	-0-	889	1	41466	3	Y	4705	4506	1	26	8	779
							887	4	5176	9							
02	56784	X	40256	-0-	-16528	-0-	571	1	35500	3	Y	3802	3701	1	9	8	871
							3	4	4182	9							
03	62868	X	43727	-0-	-19141	-0-	375	1	38589	3	Y	3863	4021	1	13	8	700
							514	4	4249	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44702	X	34032	-0-	-10670	-0-	119	1	28711	3	Y	4729	4893	1	27	8	391
							5202	9									
11	43260	X	29212	-0-	-14048	-0-	245	1	24118	3	Y	4408	4238	1	16	8	545
							4849	9									
12	44702	X	26566	-0-	-18136	-0-	302	1	22779	3	Y	3168	3358	1	20	8	335
							3485	9									
01	44702	X	22973	-0-	-21729	-0-	417	1	19439	3	Y	2834	2680	1	20	8	469
							3117	9									
02	31976	X	11380	-0-	-20596	-0-	151	1	9362	3	Y	1697	1772	1	5	8	389
							1867	9									
03	34038	X	24057	-0-	-9981	-0-	197	1	20250	3	Y	3282	3064	1	13	8	594
							3610	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

10	65348	X	26929	-0-	-38419	-0-	22488	3	1668	4	N	2521	3134	1	51	8	444
							2773	9									
11	48030	X	24016	-0-	-24014	-0-	21098	3	469	4	N	2226	2068	1	26	8	576
							2449	9									
12	39339	X	20977	-0-	-18362	-0-	18445	3	226	4	N	2096	1874	1	25	8	773
							2306	9									
01	33759	X	18702	-0-	-15057	-0-	16506	3	18	4	N	1980	1674	1	41	8	1038
							2178	9									
02	26124	X	17731	-0-	-8393	-0-	15940	3	1791	9	N	1628	1860	1	16	8	790
03	26939	X	15615	-0-	-11324	-0-	13675	3	279	4	N	1510	1656	1	22	8	622
							1661	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

10	43338	X	24672	-0-	-18666	-0-	486	1	21059	3	Y	2362	1874	1	14	8	749
							529	4	2598	9							
11	34590	X	23412	-0-	-11178	-0-	370	1	21131	3	Y	1640	2156	1	7	8	226
							107	4	1804	9							
12	31899	X	19730	-0-	-12169	-0-	374	1	17036	3	Y	2083	1729	1	7	8	573
							29	4	2291	9							
01	28458	X	16325	-0-	-12133	-0-	13689	3	600	4	Y	1851	2252	1	12	8	160
							2036	9									
02	24472	X	14579	-0-	-9893	-0-	12472	3	146	4	Y	1783	1787	1	9	8	147
							1961	9									
03	24676	X	16297	-0-	-8379	-0-	13220	3	1272	4	Y	1641	1695	1	7	8	86
							1805	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

10	56234	X	28369	-0-	-27865	-0-	148	1	24621	3	Y	2673	2917	1	17	8	577
							660	4	2940	9							
11	44160	X	29937	-0-	-14223	-0-	429	1	26407	3	Y	2711	2716	1	10	8	562
							119	4	2982	9							
12	39680	X	30307	-0-	-9373	-0-	572	1	26684	3	Y	2721	2487	1	10	8	786
							58	4	2993	9							
01	39060	X	24869	-0-	-14191	-0-	827	1	21308	3	Y	2352	2275	1	16	8	847
							147	4	2587	9							
02	28056	X	6643	-0-	-21413	-0-	432	1	5384	3	Y	752	852	1	1	8	746
							827	9									
03	30938	X	26379	-0-	-4559	-0-	717	1	22457	3	Y	2900	2763	1	12	8	871
							15	4	3190	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85188	X	56580	-0-	-28608	-0-	48530	3	8050	9	Y	7318	7412	1	43	8	560
11	82440	X	54566	-0-	-27874	-0-	49077	3	5489	9	Y	4990	5017	1	19	8	514
12	82119	X	54141	-0-	-27978	-0-	48043	3	6098	9	Y	5544	5248	1	20	8	790
01	64356	X	46735	-0-	-17621	-0-	41143	3	5592	9	Y	5084	5002	1	33	8	839
02	51100	X	21839	-0-	-29261	-0-	19343	3	2496	9	Y	2269	2464	1	8	8	636
03	56575	X	39205	-0-	-17370	-0-	32907	3	294	4	Y	5458	5430	1	15	8	649
							6004	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

10	132742	X	81818	-0-	-50924	-0-	66062	3	5201	4	Y	9595	9592	1	55	8	734
							10555	9									
11	128460	X	69176	-0-	-59284	-0-	60617	3	297	4	Y	7511	7441	1	31	8	773
							8262	9									
12	112778	X	64449	-0-	-48329	-0-	57028	3	196	4	Y	6568	6382	1	23	8	936
							7225	9									
01	106826	X	55523	-0-	-51303	-0-	48630	3	260	4	Y	6030	5918	1	56	8	992
							6633	9									
02	75180	X	25079	-0-	-50101	-0-	22174	3	2905	9	Y	2641	2878	1	16	8	739
03	81809	X	42689	-0-	-39120	-0-	35813	3	862	4	Y	5467	5527	1	31	8	648
							6014	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

10	31930	X	21451	-0-	-10479	-0-	264	1	19169	3	Y	1638	1584	1	16	8	234
							216	4	1802	9							
11	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	399	1	19009	3	Y	1400	1307	1	8	8	319
							188	4	1540	9							
12	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	210	1	21844	3	Y	1147	1079	1	7	8	380
							97	4	1262	9							
01	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	193	1	26643	3	Y	926	1093	1	11	8	202
							441	4	1019	9							
02	19740	X	16462	-0-	-3278	-0-	127	1	15481	3	Y	776	694	1	5	8	279
							854	9									
03	23405	X	16714	-0-	-6691	-0-	172	1	15654	3	Y	807	859	1	7	8	220
							888	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

10	52700	X	28052	-0-	-24648	-0-	32	1	25790	3	Y	2006	2116	1	14	8	207
							23	4	2207	9							
11	31350	X	27103	-0-	-4247	-0-	39	1	24965	3	Y	1875	1790	1	7	8	285
							36	4	2063	9							
12	32023	X	29977	-0-	-2046	-0-	55	1	27914	3	Y	1825	1622	1	6	8	482
							2008	9									
01	32023	X	27083	-0-	-4940	-0-	47	1	25359	3	Y	1473	1451	1	11	8	493
							57	4	1620	9							
02	26880	X	18678	-0-	-8202	-0-	39	1	16948	3	Y	1537	1354	1	5	8	671
							1691	9									
03	29977	X	19048	-0-	-10929	-0-	50	1	17267	3	Y	1568	1835	1	7	8	397
							6	4	1725	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	21764	-0-	-2819	-0-	415	1	17992	3	Y	2725	1999	1	15	8	835
							359	4	2998	9							
11	23790	X	22585	-0-	-1205	-0-	353	1	20118	3	Y	1855	2427	1	8	8	255
							73	4	2041	9							
12	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	384	1	17477	3	Y	1806	1563	1	6	8	492
							19	4	1987	9							
01	21762	X	15067	-0-	-6695	-0-	12902	3	425	4	Y	1582	1927	1	10	8	137
							1740	9									
02	21084	X	8530	-0-	-12554	-0-	7391	3	98	4	Y	946	1000	1	5	8	78
							1041	9									
03	23343	X	12020	-0-	-11323	-0-	10245	3	862	4	Y	830	861	1	3	8	44
							913	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

10	109399	X	24410	-0-	-84989	-0-	88	1	21256	3	Y	1956	2060	1	12	8	162
							914	4	2152	9							
11	105870	X	22316	-0-	-83554	-0-	203	1	19916	3	Y	1736	1676	1	7	8	215
							287	4	1910	9							
12	29760	X	21171	-0-	-8589	-0-	250	1	18898	3	Y	1785	1811	1	6	8	183
							59	4	1964	9							
01	0	W	19793	-0-	19793	19793	368	1	17169	3	Y	1782	1658	1	12	8	295
							296	4	1960	9							
02	0	W	15720	-0-	15720	35513	229	1	14236	3	Y	1140	1170	1	4	8	261
							1	4	1254	9							
*03	53835	X	18322	-0-	-35513	-0-	156	1	16018	3	Y	1796	1723	1	9	8	325
							172	4	1976	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

10	36115	X	23725	-0-	-12390	-0-	475	1	20600	3	Y	1992	1504	1	10	8	618
							459	4	2191	9							
11	34950	X	23351	-0-	-11599	-0-	372	1	21241	3	Y	1495	1903	1	7	8	203
							93	4	1645	9							
12	24242	X	22505	-0-	-1737	-0-	432	1	19695	3	Y	2138	1742	1	9	8	590
							26	4	2352	9							
01	23715	X	17225	-0-	-6490	-0-	15016	3	680	4	Y	1390	1848	1	12	8	120
							1529	9									
02	21784	X	12930	-0-	-8854	-0-	11856	3	125	4	Y	863	902	1	10	8	71
							949	9									
03	24118	X	13953	-0-	-10165	-0-	11715	3	1104	4	Y	1031	1043	1	5	8	54
							1134	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

10	74958	X	20666	-0-	-54292	-0-	251	1	18212	3	Y	1677	1788	1	17	8	240
							358	4	1845	9							
11	72540	X	16844	-0-	-55696	-0-	307	1	14639	3	Y	1443	1344	1	10	8	329
							311	4	1587	9							
12	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	159	1	16502	3	Y	1650	1423	1	9	8	547
							158	4	1815	9							
01	22382	X	15546	-0-	-6836	-0-	93	1	12914	3	Y	1576	1763	1	16	8	344
							805	4	1734	9							
02	19348	X	11748	-0-	-7600	-0-	85	1	10332	3	Y	1210	1112	1	6	8	436
							1331	9									
03	20677	X	18725	-0-	-1952	-0-	186	1	16909	3	Y	1482	1501	1	13	8	404
							1630	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112468	X	30342	-0-	-82126	-0-	110	1	26560	3	Y	2264	2350	1	13	8	187
							1182	4	2490	9							
11	108840	X	28479	-0-	-80361	-0-	260	1	25528	3	Y	2108	2027	1	7	8	261
							372	4	2319	9							
12	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	338	1	25503	3	Y	1682	1765	1	6	8	172
							77	4	1850	9							
01	32984	X	24778	-0-	-8206	-0-	480	1	22366	3	Y	1433	1357	1	11	8	237
							356	4	1576	9							
02	27412	X	21964	-0-	-5448	-0-	330	1	20486	3	Y	1043	1037	1	4	8	239
							1	4	1147	9							
03	30349	X	24333	-0-	-6016	-0-	218	1	22475	3	Y	1289	1289	1	6	8	233
							222	4	1418	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53537	X	28094	-0-	-25443	-0-	346	1	25104	3	Y	2080	2205	1	9	8	299
							356	4	2288	9							
11	51810	X	23449	-0-	-28361	-0-	434	1	20648	3	Y	1871	1737	1	5	8	428
							309	4	2058	9							
12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	251	1	26063	3	Y	2212	1898	1	6	8	736
							167	4	2433	9							
01	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	267	1	36957	3	Y	2350	2557	1	14	8	515
							1379	4	2585	9							
02	28196	X	22009	-0-	-6187	-0-	163	1	19943	3	Y	1730	1616	1	4	8	625
							1903	9									
03	28923	X	22975	-0-	-5948	-0-	233	1	21160	3	Y	1438	1664	1	4	8	395
							1582	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50065	X	25387	-0-	-24678	-0-	315	1	22861	3	Y	1758	1827	1	20	8	251
							277	4	1934	9							
11	48450	X	22320	-0-	-26130	-0-	416	1	19786	3	Y	1706	1557	1	11	8	389
							241	4	1877	9							
12	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	218	1	22701	3	Y	1689	1508	1	10	8	560
							146	4	1858	9							
01	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	203	1	28069	3	Y	1692	1865	1	18	8	369
							1149	4	1861	9							
02	24304	X	19606	-0-	-4698	-0-	148	1	18000	3	Y	1325	1210	1	7	8	477
							1458	9									
03	25389	X	20167	-0-	-5222	-0-	199	1	18070	3	Y	1725	1719	1	11	8	472
							1898	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98456	X	24381	-0-	-74075	-0-	35	1	22659	3	Y	1511	1636	1	12	8	156
							25	4	1662	9							
11	95280	X	23243	-0-	-72037	-0-	43	1	21816	3	Y	1223	1186	1	7	8	186
							39	4	1345	9							
12	98456	X	25568	-0-	-72888	-0-	60	1	24258	3	Y	1136	1016	1	6	8	300
							1250	9									
01	98456	X	22427	-0-	-76029	-0-	51	1	20967	3	Y	1225	1103	1	12	8	410
							61	4	1348	9							
02	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	43	1	14053	3	Y	1690	1356	1	6	8	738
							1859	9									
03	25575	X	17305	-0-	-8270	-0-	54	1	15543	3	Y	1546	1884	1	9	8	391
							7	4	1701	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113398	X	26796	-0-	-86602	-0-	19032	3	1936	4	Y	5298	4625	1	226	8	1074
							5828	9									
11	109740	X	52095	-0-	-57645	-0-	32980	3	9191	4	Y	9022	9826	1	125	8	145
							9924	9									
12	113398	X	48184	-0-	-65214	-0-	37027	3	2161	4	Y	8178	8155	1	31	8	137
							8996	9									
01	113398	X	41321	-0-	-72077	-0-	34999	3	1047	4	Y	4795	4713	1	38	8	181
							5275	9									
02	102424	X	28354	-0-	-74070	-0-	23755	3	604	4	Y	3632	3561	1	11	8	241
							3995	9									
03	113398	X	51103	-0-	-62295	-0-	43637	3	431	4	Y	6395	6232	1	64	8	340
							7035	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

10	74059	X	42566	-0-	-31493	-0-	34009	3	3168	4	N	4899	4887	1	135	8	788
							5389	9									
11	71670	X	35621	-0-	-36049	-0-	31301	3	302	4	N	3653	3730	1	69	8	642
							4018	9									
12	74059	X	28699	-0-	-45360	-0-	23877	3	952	4	N	3518	3209	1	63	8	888
							3870	9									
01	74059	X	22633	-0-	-51426	-0-	17517	3	2132	4	N	2713	3085	1	100	8	416
							2984	9									
02	66892	X	5480	-0-	-61412	-0-	4848	3	21	4	N	555	649	1	14	8	308
							611	9									
03	74059	X	15318	-0-	-58741	-0-	11759	3	5	4	N	3231	2883	1	63	8	593
							3554	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

10	220859	X	41913	-0-	-178946	-0-	35829	3	60	4	N	5476	6339	1	60	8	499
							6024	9									
11	32370	X	30137	-0-	-2233	-0-	25088	3	368	4	N	4255	3674	1	27	8	1053
							4681	9									
12	33449	X	28225	-0-	-5224	-0-	23559	3	322	4	N	3949	4216	1	24	8	762
							4344	9									
01	33449	X	25389	-0-	-8060	-0-	21270	3	197	4	N	3565	3192	1	36	8	1099
							3922	9									
02	30212	X	12500	-0-	-17712	-0-	10609	3	17	4	N	1704	2441	1	11	8	351
							1874	9									
03	33449	X	18266	-0-	-15183	-0-	14110	3	872	4	N	2985	2224	1	15	8	1097
							3284	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

10	120838	X	50964	-0-	-69874	-0-	44157	3	102	4	Y	6095	6495	1			572
							6705	9									
11	116940	X	42671	-0-	-74269	-0-	37474	3	420	4	Y	4343	3828	1			1087
							4777	9									
12	120838	X	35099	-0-	-85739	-0-	30457	3	409	4	Y	3848	4099	1			836
							4233	9									
01	120838	X	32130	-0-	-88708	-0-	27106	3	1247	4	Y	3434	3582	1			688
							3777	9									
02	109144	X	4929	-0-	-104215	-0-	4308	3	78	4	Y	494	998	1			184
							543	9									
03	120838	X	26635	-0-	-94203	-0-	21921	3	888	4	Y	3478	2733	1	23	8	906
							3826	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		28374	-0-	28374	967191	360	1	26117	3	Y	1316	1383	1	9	8	189
							449	4	1448	9							
11	991358	X	24167	-0-	-967191	-0-	463	1	22039	3	Y	1159	1079	1	4	8	265
							390	4	1275	9							
12	35371	X	28977	-0-	-6394	-0-	262	1	27260	3	Y	1132	1017	1	4	8	376
							210	4	1245	9							
01	35371	X	35135	-0-	-236	-0-	233	1	32157	3	Y	1184	1292	1	9	8	259
							1443	4	1302	9							
02	31948	X	26065	-0-	-5883	-0-	204	1	24940	3	Y	837	790	1	4	8	302
							921	9									
03	35371	X	21568	-0-	-13803	-0-	220	1	19941	3	Y	1279	1224	1	6	8	351
							1407	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	34837	X	NO RPT	-0-	-34837	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	88676	X	NO RPT	-0-	-88676	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	58080	X	NO RPT	-0-	-58080	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	60016	X	NO RPT	-0-	-60016	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	54208	X	NO RPT	-0-	-54208	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	60016	X	NO RPT	-0-	-60016	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	42938	X	NO RPT	-0-	-42938	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	95077	X	NO RPT	-0-	-95077	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
*06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1882 N	-0-	-0-	-1882 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-			-0-
*12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
*01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
*02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 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-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

10	3100 N	6830	-0-	3730 B	7624	10 1	6820 3	N	-0-			26
11	3000 N	1928	-0-	-1072 B	6552	10 1	1918 3	N	-0-			26
12	2170	1042	-0-	-1128 B	5424	10 1	1032 3	N	-0-			26
01	2170	2012	-0-	-158 B	5266	10 1	2002 3	N	-0-			26
02	782	1640	-0-	858 B	6124	10 1	1630 3	N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6124												
03	2170	1653	-0-	-517 B	5607	10 1	1643 3	N	-0-			26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	10 1 44 9	272 3	N	40	1 8		289
11	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	10 1 43 9	50 3	N	39			328
12	248 N	139	-0-	-109 B	-0-	10 1 50 9	79 3	N	45			373
01	248 N	33	-0-	-215 B	-0-	10 1 6 9	17 3	N	5			378
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10 1 46 9	108 3	N	42			420
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	10 1 36 9	114 3	N	33			453

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	693	-0-	-113 B	-0-	10	1	683	3	N	-0-			-0-
11	780 N	699	-0-	-81 B	-0-	10	1	689	3	N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	10	1	667	3	N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	10	1	736	3	N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	10	1	724	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	10	1	958	3	N	-0-			-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

10	1643 N	380	-0-	-1263 B	-0-	10	1	370	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	876	-0-	-684 B	-0-	10	1	866	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	244	-0-	-841 B	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	10	1	764	3	N	-0-			-0-
02	812 N	725	-0-	-87 B	-0-	10	1	715	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	10	1	733	3	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

10	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	10	1	24	3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

10	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	281	1	1309	2	N	-0-			16
11	1200 N	891	-0-	-309 B	-0-	176	1	715	2	N	-0-			16
12	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	296	1	1198	2	N	-0-			16
01	1581 N	1448	-0-	-133 B	-0-	343	1	1105	2	N	-0-			16
02	840 N	521	-0-	-319 B	-0-	95	1	426	2	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1357	-0-	-131 B	-0-	285	1	1072	2	N	-0-			16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

10	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716	2			N	-0-			249
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			249
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			249
01	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-			249
02	447 N	-0-	-0-	-447 B	-0-					N	7			256
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			256

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			129
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			129

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					63
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					63
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					63
01	744 N	646	-0-	-98 B	-0-	646	2			N	-0-					63
02	670 N	642	-0-	-28 B	-0-	642	2			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 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
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					158
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					158
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	169	2	65	9	N	59					217
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	105	2	44	9	N	40	187	1	3	8	67
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	121	2	28	9	N	25					92
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					92

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	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.) 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-					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-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	71083 X	69874	-0-	-1209	-0-	4154	1	65720	2	N	-0-			-0-
11	68790 X	34284	-0-	-34506	-0-	4020	1	30264	2	N	-0-			-0-
12	63364 X	21701	-0-	-41663	-0-	3624	1	18077	2	N	-0-			-0-
01	69874 X	11584	-0-	-58290	-0-	1206	1	10378	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9120	-0-	9120	9120	1441	1	7679	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	46714	-0-	46714	55834	3283	1	43431	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-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

10	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	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 16615 PERF.16532 - 16540

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
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

10	249116 X	249116	-0-	-0-	-0-	1736	1	247380	2	N	-0-			-0-
11	239641 X	239641	-0-	-0-	-0-	1680	1	237961	2	N	-0-			-0-
12	247458 X	247458	-0-	-0-	-0-	1736	1	245722	2	N	-0-			-0-
01	248000 X	123385	-0-	-124615	-0-	1344	1	122041	2	N	-0-			-0-
02	178895 X	178895	-0-	-0-	-0-	1512	1	177383	2	N	-0-			-0-
*03	140077 X	140077	-0-	-0-	-0-	1624	1	138453	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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	3038 #	2517	-0-	-521	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
11	2940 #	2838	-0-	-102	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
12	3038 #	2756	-0-	-282	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
01	3038 #	2700	-0-	-338	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
02	2660 #	2468	-0-	-192	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
03	2945 #	2706	-0-	-239	-0-	2706	2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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-

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

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	6200 #	6096	-0-	-104	-0-	5874	3	222	9	Y	202	191	1			271
11	5940 #	5892	-0-	-48	-0-	5669	3	223	9	Y	203	184	1			290
12	6138 #	6018	-0-	-120	-0-	5799	3	219	9	Y	199	188	1			301
01	6138 #	4972	-0-	-1166	-0-	4741	3	231	9	Y	210	184	1			327
02	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7433	3	431	9	Y	392	521	1			198
*03	7130 R	7130	-0-	-0-	-0-	6889	3	241	9	Y	219	171	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	4030 #	3878	-0-	-152	-0-	3799	2	79	9	Y	72	59	1			153
11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3787	2	123	9	Y	112	57	1			208
12	4004 R	4004	-0-	-0-	-0-	3831	2	173	9	Y	157	37	1			328
01	3875 #	3775	-0-	-100	-0-	3569	2	206	9	Y	187	182	1			333
02	3640 #	3499	-0-	-141	-0-	3379	2	120	9	Y	109	107	1			335
03	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					335

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

10	1891 #	1437	-0-	-454	-0-	1434	3	3	9	N	3					219
11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	162	1	4	8	76
12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1879	3	9	9	N	8					84
01	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1738	3	14	9	N	13					97
02	1708 #	1562	-0-	-146	-0-	1553	3	9	9	N	8					105
03	1891 #	1649	-0-	-242	-0-	1640	3	9	9	N	8					113

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 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 #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 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 #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 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	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-

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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4107 RRCID -> 030511 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 #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 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 #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 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 #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

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 #: 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 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 #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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-

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	1302 #	908	-0-	-394	-0-	304	3	604	9	N	549	508	1	1	8	194
11	1260 #	869	-0-	-391	-0-	299	3	570	9	N	518	506	1			206
12	1147 #	1006	-0-	-141	-0-	422	3	584	9	N	531	315	1			422
01	1054 #	872	-0-	-182	-0-	352	3	520	9	N	473	669	1	35	8	191
02	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	562	3	682	9	N	620	471	1			340
*03	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	940	3	834	9	N	758	784	1			314

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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 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 #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 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 #: 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	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-

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	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-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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	T. A.	73157	-0-	73157	73157	11271 1629	2 9	60257	3	Y	1481	1318	0	215	1	262
11	T. A.	69530	-0-	69530	142687	14422 1381	2 9	53727	3	Y	1255	1066	0	183	1	268
12	T. A.	75589	-0-	75589	218276	20523 1360	2 9	53706	3	Y	1236	1247	0	89	1	168
01	T. A.	82179	-0-	82179	300455	23640 1746	2 9	56793	3	Y	1587	1376	0	343	1	36
02	380745 R	80290	-0-	-300455	-0-	23777 2245	2 9	54268	3	Y	2041	1441	0	583	1	53
*03	84125 R	84125	-0-	-0-	-0-	22827 2256	2 9	59042	3	Y	2051	1640	0	429	1	35

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 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	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 #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ 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-

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-

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	129073 X	129073	-0-	-0-	-0-	129073	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	117411	-0-	117411	117411	117411	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	129359	-0-	129359	246770	129359	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	128314	-0-	128314	375084	128314	2		N	-0-			-0-
02	489520 X	114436	-0-	-375084	-0-	114436	2		N	-0-			-0-
*03	128967 X	128967	-0-	-0-	-0-	128967	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-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	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-

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	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	N	-0-			-0-
11	4480	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3	N	-0-			-0-
12	3813	3486	-0-	-327	-0-	3486	3	N	-0-			-0-
01	3813	3081	-0-	-732	-0-	3081	3	N	-0-			-0-
02	3490	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-			-0-
03	3813	4448	-0-	635	635	4448	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

10	1364 N	468	-0-	-896	-0-	321	3	147	9	N	134	3	8				292
11	1500 N	715	-0-	-785	-0-	618	3	97	9	N	88	180	1				200
12	1550 N	441	-0-	-1109	-0-	324	3	117	9	N	106						306
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	104	3	90	9	N	82	180	1	4	8		204
02	672 N	426	-0-	-246	-0-	346	3	80	9	N	73						277
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						277

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	288	-0-	-1324	-0-	225	3	63	9	Y	57					83
11	1650	N	427	-0-	-1223	-0-	360	3	67	9	Y	61	91	1			53
12	1457	N	107	-0-	-1350	-0-	100	3	7	9	Y	6					59
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	Y	3	8	1			54
02	392	N	157	-0-	-235	-0-	115	3	42	9	Y	38					92
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					92

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	566	-0-	-488	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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

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

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	723	-0-	-477	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			94
11	2580 X	2578	-0-	-2	-0-	2578	3		N	-0-			94
12	2852 X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3		N	-0-			94
01	2852 X	1831	-0-	-1021	-0-	1831	3		N	-0-			94
02	2576 X	1901	-0-	-675	-0-	1901	3		N	-0-			94
03	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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 WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

10	992 X	967	-0-	-25	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
12	1054 X	901	-0-	-153	-0-	901	3		N	-0-			-0-
01	1054 X	940	-0-	-114	-0-	940	3		N	-0-			-0-
02	952 X	850	-0-	-102	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03	1054 X	967	-0-	-87	-0-	967	3		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

10	52524 X	8361	-0-	-44163	-0-	8361	3		N	-0-			-0-
11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3		N	-0-			-0-
12	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3		N	-0-			-0-
01	9114 X	6597	-0-	-2517	-0-	6597	3		N	-0-			-0-
02	7756 X	5507	-0-	-2249	-0-	5507	3		N	-0-			-0-
03	8370 X	6943	-0-	-1427	-0-	6943	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

10	52204 X	31425	-0-	-20779	-0-	31425	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9817	-0-	9817	9817	9817	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9817				N	-0-			-0-
01	9817 X	-0-	-0-	-9817	-0-				N	-0-			-0-
02	30828 X	-0-	-0-	-30828	-0-				N	-0-			-0-
03	31434 X	-0-	-0-	-31434	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
01	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2		N	-0-			-0-
02	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2		N	-0-			-0-
*03	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2		N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

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-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3100 N	3369	-0-	269	269	3369	2		N	-0-			-0-
02	1330 N	1061	-0-	-269	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3953	-0-	853	853	3953	2		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14942	X	14866	-0-	-76	-0-	14866	2			Y	-0-					-0-
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			Y	-0-					-0-
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			Y	-0-					-0-
01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			Y	-0-					-0-
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			Y	-0-					-0-
*03	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2289	-0-	-261	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	949	-0-	-322	-0-	949	2			Y	-0-					28
11	5130	X	882	-0-	-4248	-0-	882	2			Y	-0-					28
12	5301	X	805	-0-	-4496	-0-	805	3			Y	-0-					28
01	5301	X	899	-0-	-4402	-0-	899	3			Y	-0-					28
02	980	X	478	-0-	-502	-0-	478	3			Y	-0-					28
03	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	4407	2			Y	-0-					36
11	4530	X	4079	-0-	-451	-0-	4079	2			Y	-0-					36
12	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			Y	-0-					36
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					36
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-					36
03	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	4262	3			Y	-0-					36

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	197	1	3483	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	194	1	3347	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3605	-0-	-146	-0-	199	1	3406	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	207	1	3408	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	3176	-0-	-184	-0-	181	1	2995	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	2980	-0-	-709	-0-	164	1	2816	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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

10	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-			-0-
11	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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, 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	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	1897	-0-	-473	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	1460	1	1608	2	N	-0-			-0-
01	2852 N	2532	-0-	-320	-0-	775	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	742	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	3069 N	2985	-0-	-84	-0-	1774	1	1211	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

10	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	13265	-0-	10165	10165	13265	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	8941	-0-	6141	16306	8941	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	19006	-0-	15906	32212	19006	2			N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	1	1	6719	3	Y	158	158	0			1
							174	9									
05	DLQ G-10		6812	-0-	6812	6812	1	1	6644	3	Y	152	152	0			1
							167	9									
06	DLQ G-10		6554	-0-	6554	13366	1	1	6356	3	Y	179	178	0			2
							197	9									
07	DLQ G-10		6317	-0-	6317	19683	1	1	6121	3	Y	177	178	0			1
							195	9									
08	DLQ G-10		5898	-0-	5898	25581	1	1	5730	3	Y	152	152	0			1
							167	9									
09	DLQ G-10		3998	-0-	3998	29579	1	1	3921	3	Y	69	69	0			1
							76	9									
10	DLQ G-10		4014	-0-	4014	33593	1	1	3936	3	Y	70	70	0			1
							77	9									
*11	38525	X	4932	-0-	-33593	-0-	1	1	4847	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
*12	5797	X	4718	-0-	-1079	-0-	1	1	4645	3	Y	65	65	0			1
							72	9									
*01	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	1	1	4301	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	4676	X	4435	-0-	-241	-0-	1	1	4359	3	Y	68	68	0			1
							75	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					1

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

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

10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

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

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	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA 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	53	X	-0-	-0-	-53	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

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-

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	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-

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	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

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

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 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	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

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

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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1476	-0-	-594	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	773	-0-	-1273	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

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 B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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	10385	X	10202	-0-	-183	-0-	10202	2			Y	-0-					-0-
11	11040	X	9510	-0-	-1530	-0-	9510	2			Y	-0-					-0-
12	11408	X	10776	-0-	-632	-0-	10776	2			Y	-0-					-0-
01	11067	X	8306	-0-	-2761	-0-	8306	2			Y	-0-					-0-
02	9212	X	8818	-0-	-394	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58943 X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	56506	-0-	56506	56506	56506	3			Y	-0-					-0-
12	110114 X	53608	-0-	-56506	-0-	53608	3			Y	-0-					-0-
01	44485 X	41092	-0-	-3393	-0-	41092	3			Y	-0-					-0-
02	42308 X	36889	-0-	-5419	-0-	36889	3			Y	-0-					-0-
03	46841 X	40001	-0-	-6840	-0-	40001	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	4223	3			Y	-0-					-0-
12	8503 X	4280	-0-	-4223	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
01	4464 X	4311	-0-	-153	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
02	4116 X	3671	-0-	-445	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			N	-0-					-0-
11	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	20623	3			N	-0-					-0-
12	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-					-0-
01	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			N	-0-					-0-
02	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
*03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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-

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

10	2759 X	2026	-0-	-733	-0-	1975	2	51	9	N	46					195
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	2787	2	52	9	N	47	179	1			63
12	3007 X	2096	-0-	-911	-0-	2032	2	64	9	N	58					121
01	3007 X	1123	-0-	-1884	-0-	1051	2	72	9	N	65					186
02	2660 X	2622	-0-	-38	-0-	2566	2	56	9	N	51	175	1			62
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3398	2	134	9	N	122					184

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

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. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	3			N	-0-					59
11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3			N	-0-					59
12	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16148	3	1	9	N	1					60
01	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	3			N	-0-					60
*02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	3			N	-0-					60
*03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	3			N	-0-					60

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					7
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			Y	-0-					7
12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3			Y	-0-					7
01	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	3			Y	-0-					7
*02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	1035	3			Y	-0-					7
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			Y	-0-					7

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5031	-0-	5031	5031	5031	3			N	-0-					-0-
12	9987	X	4956	-0-	-5031	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3885	-0-	-1323	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					42
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					42
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					42
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					42
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					42
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3988	-0-	-1530	-0-	3988	3			N	-0-					145
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					145
12	5115	X	3806	-0-	-1309	-0-	3806	3			N	-0-					145
01	5115	X	1533	-0-	-3582	-0-	1533	3			N	-0-					145
02	4620	X	3121	-0-	-1499	-0-	3121	3			N	-0-					145
*03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					145

G P II ENERGY, INC. 292232
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3032	-0-	-68	76	3032	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

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

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10103	-0-	-7815	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10103	-0-	10103	10103	10103	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9488	-0-	9488	19591	9268	3	220	9	N	200	199	1			1
01	DLQ G-10		15108	-0-	15108	34699	15078	3	30	9	N	27					28
02	44412	X	9713	-0-	-34699	-0-	9700	3	13	9	N	12					13
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					13

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	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5523	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5704	-0-	-713	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4734	-0-	-1683	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
*03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23374	X	16329	-0-	-7045	-0-	16329	3			Y	-0-					-0-
11	23820	X	22762	-0-	-1058	-0-	22762	3			Y	-0-					-0-
12	22382	X	16741	-0-	-5641	-0-	16741	3			Y	-0-					-0-
01	22382	X	8996	-0-	-13386	-0-	8996	3			Y	-0-					-0-
02	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	30908	3			Y	-0-					-0-
*03	37338	X	37338	-0-	-0-	-0-	37338	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23250	X	23139	-0-	-111	-0-	23139	3			Y	-0-					-0-
11	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	31450	3			Y	-0-					-0-
12	31279	X	23630	-0-	-7649	-0-	23630	3			Y	-0-					-0-
01	31279	X	12122	-0-	-19157	-0-	12122	3			Y	-0-					-0-
02	28252	X	26955	-0-	-1297	-0-	26955	3			Y	-0-					-0-
*03	31649	X	31649	-0-	-0-	-0-	31649	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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 (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

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	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-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

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

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-

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	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. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

10	35185	34458	-0-	-727	-0-	34179	3	279	9	Y	254	171	1			170
11	34050	29756	-0-	-4294	-0-	29483	3	273	9	Y	248	172	1			246
12	35185	33267	-0-	-1918	-0-	32952	3	315	9	Y	286	345	1			187
01	34472 #	31577	-0-	-2895	-0-	31320	3	257	9	Y	234	175	1			246
02	31136 #	22580	-0-	-8556	-0-	22281	3	299	9	Y	272	362	1			156
03	34472 #	19817	-0-	-14655	-0-	19609	3	208	9	Y	189	161	1			184

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	4050	2			N	-0-					62
11	4740	X	2934	-0-	-1806	-0-	2934	2			N	-0-					62
12	4836	X	1774	-0-	-3062	-0-	1774	2			N	-0-					62
01	4836	X	1775	-0-	-3061	-0-	1775	2			N	-0-					62
02	4284	X	1268	-0-	-3016	-0-	1268	2			N	-0-					62
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3071	-0-	271	271	3071	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4114	-0-	1014	1285	4114	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	450	-0-	-300	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					178
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					178
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					178
01	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	2205	3			N	-0-					178
*02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	3			N	-0-					178
03	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	1452	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	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	990	3	58	9	N	53					232
11	2430	X	1640	-0-	-790	-0-	1530	3	110	9	N	100	176	1			156
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3363	3	215	9	N	195	169	1			182
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2735	3	113	9	N	103	173	1			112
*02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2158	3	46	9	N	42					154
03	3565	X	2195	-0-	-1370	-0-	2006	3	189	9	N	172	178	1			148

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	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					36
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					36
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					36
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					36
*02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					36
03	1457	X	443	-0-	-1014	-0-	443	3			N	-0-					36

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	3	29	9	N	26					143
11	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	1218	3	2	9	N	2					145
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					145
01	3100	N	4652	-0-	1552	1552	4575	3	77	9	N	70					215
*02	2800	N	2704	-0-	-96	1456	2704	3			N	-0-					215
*03	3100	N	2603	-0-	-497	959	2563	3	40	9	N	36	174	1			77

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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2699	3	15	9	N	14					154
11	2640	X	1300	-0-	-1340	-0-	1294	3	6	9	N	5					159
12	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	1862	3	22	9	N	20					179
01	2728	X	457	-0-	-2271	-0-	417	3	40	9	N	36					215
*02	2464	X	760	-0-	-1704	-0-	760	3			N	-0-					215
03	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1848	3	28	9	N	25					215

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	2325	X	1716	-0-	-609	-0-	1709	3	7	9	N	6					101
11	2520	X	1499	-0-	-1021	-0-	1499	3			N	-0-					101
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2705	3	21	9	N	19					120
01	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	1934	3	19	9	N	17					137
*02	2268	X	1279	-0-	-989	-0-	1279	3			N	-0-					137
03	2728	X	1237	-0-	-1491	-0-	1237	3			N	-0-					137

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	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5609	3	81	9	Y	74	164	1			50
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5690	3	96	9	Y	87					137
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6408	3	89	9	Y	81					218
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6243	3	19	9	Y	17	165	1			70
*02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5679	3	50	9	Y	45					115
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5909	3	42	9	Y	38					153

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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					139
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					139
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					139
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					139
*02	2324	X	2048	-0-	-276	-0-	2048	3			N	-0-					139
*03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					139

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	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					50
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					50
12	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					50
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
*02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	500					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		94	-0-	94	594	94	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1994	-0-	-207	-0-	1994	3			N	-0-					130
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					130
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					130
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2333	3	2	9	N	2					132
02	2240	X	1845	-0-	-395	-0-	1844	3	1	9	N	1					133
03	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	2422	3	2	9	N	2					135

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	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2134	3	39	9	N	35					190
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2739	3	11	9	N	10					200
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3368	3	41	9	N	37	190	1			47
01	3100	N	3174	-0-	74	383	3135	3	39	9	N	35					82
02	2800	N	2810	-0-	10	393	2786	3	24	9	N	22					104
03	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	2497	3	45	9	N	41					145

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1116	2	134	9	Y	122	129	1			142
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1153	2	35	9	Y	32					174
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	932	2	53	9	Y	48					222
01	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1141	2	97	9	Y	88	165	1			145
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1029	2	48	9	Y	44					189
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1149	2	92	9	Y	84	176	1			97

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	744	N	720	-0-	-24	-0-	716	3	4	9	Y	4	8	1			3
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	673	3	4	9	Y	4					7
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	682	3	8	9	Y	7					14
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	635	3	1	9	Y	1	10	1			5
*02	644	N	560	-0-	-84	-0-	554	3	6	9	Y	5					10
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	586	3	3	9	Y	3					13

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	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					185
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					185
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					185
01	682	X	142	-0-	-540	-0-	142	3			N	-0-					185
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					185
*03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					185

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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

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

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-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

10	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-					46
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	3			N	-0-					46
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					46
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					46
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					46

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	961	-0-	-775	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	481	-0-	-527	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	919	-0-	-383	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	308	N	120	-0-	-188	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

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

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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

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

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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 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-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 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-

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 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	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-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 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	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

10	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	308 N	40	-0-	-268	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

10	1116 N	583	-0-	-533	-0-	583	3		N	-0-			21
11	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	3		N	-0-			21
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			21
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3		N	-0-			21
02	616 N	207	-0-	-409	-0-	207	3		N	-0-			21
03	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	3		N	-0-			21

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					92
11	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					92
12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					92
01	1023 #	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					92
02	924 #	814	-0-	-110	-0-	814	2			N	-0-					92
03	1023 #	764	-0-	-259	-0-	764	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

10	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	488	-0-	-163	-0-	488	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

10	403 N	383	-0-	-20	-0-	351	3	32	9	N	29	162	1			69
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	287	3	6	9	N	5					74
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	281	3	3	9	N	3					77
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	279	3	12	9	N	11					88
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11					99
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	358	3	28	9	N	25					124

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3336	2	85	9	N	77					234
11	4950 X	2223	-0-	-2727	-0-	1932	2	228	4	N	57					291
						63	9									
12	5115 X	831	-0-	-4284	-0-	623	2	208	4	N	-0-					291
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					291
02	3948 X	2583	-0-	-1365	-0-	2340	2	137	4	N	96					387
						106	9									
*03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					407

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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 UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-	3	1			2
11	T. A.	49712	-0-	49712	49712	44459	2	5253	4	Y	-0-					2
12	T. A.	44512	-0-	44512	94224	33269	2	11132	4	Y	101	1	1			102
						111	9									
*01	T. A.	751	-0-	751	94975	750	2	1	9	Y	1	83	1	8	7	12
02	T. A.	463	-0-	463	95438	437	2	26	4	Y	-0-					12
*03	95638 X	200	-0-	-95438	-0-	200	2			Y	-0-					12

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

10	24397 X	12274	-0-	-12123	-0-	12268	2	6	9	Y	5					5
11	19410 X	10156	-0-	-9254	-0-	9063	2	1071	4	Y	20					25
						22	9									
12	20057 X	8435	-0-	-11622	-0-	6310	2	2111	4	Y	13	14	1			24
						14	9									
01	20057 X	1159	-0-	-18898	-0-	1133	2	26	9	Y	24	36	1	3	7	5
												4	8			
02	17836 X	13086	-0-	-4750	-0-	12362	2	724	4	Y	-0-					5
03	12276 X	6111	-0-	-6165	-0-	6111	2			Y	-0-					5

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

10	10199 X	6775	-0-	-3424	-0-	6574	2	201	9	Y	183	174	1			209
11	11130 X	8430	-0-	-2700	-0-	8279	2	151	9	Y	137					346
12	11501 X	4438	-0-	-7063	-0-	4385	2	53	9	Y	48	167	1			227
*01	11501 X	5318	-0-	-6183	-0-	4776	2	542	9	Y	493	252	1	24	7	444
02	10332 X	7701	-0-	-2631	-0-	7668	2	33	9	Y	30					474
*03	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					474

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

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

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	83855 X	61735	-0-	-22120	-0-	111	1	61624	3	N	-0-					-0-
11	82470 X	82355	-0-	-115	-0-	110	1	82245	3	N	-0-					-0-
12	85219 X	64494	-0-	-20725	-0-	111	1	64383	3	N	-0-					-0-
01	85219 X	63239	-0-	-21980	-0-	116	1	63123	3	N	-0-					-0-
*02	76860 X	69008	-0-	-7852	-0-	115	1	68893	3	N	-0-					-0-
03	85095 X	82864	-0-	-2231	-0-	118	1	82746	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	23746 X	17985	-0-	-5761	-0-	17985	2			Y	-0-					-0-
11	21960 X	18690	-0-	-3270	-0-	16715	2	1975	4	Y	-0-					-0-
12	22692 X	18849	-0-	-3843	-0-	14123	2	4726	4	Y	-0-					-0-
01	22692 X	12297	-0-	-10395	-0-	12297	2			Y	-0-					-0-
02	19992 X	18998	-0-	-994	-0-	17915	2	1050	4	Y	30					30
						33	9									
03	19313 X	19203	-0-	-110	-0-	19203	2			Y	-0-					30

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

10	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-	13	1			10
11	15480 X	13147	-0-	-2333	-0-	11758	2	1389	4	N	-0-					10
12	15996 X	770	-0-	-15226	-0-	577	2	193	4	N	-0-	4	1			6
01	15996 X	4370	-0-	-11626	-0-	4370	2			N	-0-	4	1			2
02	14196 X	11976	-0-	-2220	-0-	11313	2	663	4	N	-0-					2
03	13578 X	8700	-0-	-4878	-0-	8700	2			N	-0-					2

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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	-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-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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

10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	31	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	854	-0-	-448	-0-	30	1	824	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	1727	-0-	-908	-0-	59	1	1668	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	6015	-0-	3215	3215	223	1	5792	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3983	-0-	883	4098	178	1	3805	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

10	DLQ G-10	6090	-0-	6090	6186	67	1	6023	2	N	-0-			-0-
11	7575 X	1389	-0-	-6186	-0-	36	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	115	1	3166	2	N	-0-			-0-
01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	267	1	7542	2	N	-0-			-0-
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	171	1	4432	2	N	-0-			-0-
*03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	204	1	4373	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	101	1	9037	2	N	-0-			15
11	3000 N	5009	-0-	2009	2009	128	1	4881	2	N	-0-			15
12	3100 N	3879	-0-	779	2788	136	1	3743	2	N	-0-			15
01	5270 X	2482	-0-	-2788	-0-	85	1	2397	2	N	-0-			15
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	100	1	2603	2	N	-0-			15
*03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	139	1	2969	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	1860 X	404	-0-	-1456	-0-	4	1	400	2	N	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	56	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	67	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	90	1	2341	2	N	-0-			-0-
*03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2690	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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			-0-
11	750 N	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	N	-0-			-0-
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	19	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	719	-0-	-366	-0-	25	1	694	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	18	1	510	2	N	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	47	1	1225	2	N	-0-			-0-
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

10	DLQ G-10		6445	-0-	6445	14649	71	1	6374	2	N	-0-			-0-
11	16077	X	1428	-0-	-14649	-0-	37	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1991	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	2596	-0-	-2333	-0-	89	1	2507	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	2797	-0-	-1655	-0-	104	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4534	-0-	-395	-0-	202	1	4332	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	19	1	1717	2	N	-0-			-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	734	-0-	-351	-0-	26	1	708	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	39	1	1025	2	N	-0-			-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	95	1	2029	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	13	1	1204	2	N	-0-			86
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-			86
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	N	-0-			86
01	1209	N	910	-0-	-299	-0-	31	1	879	2	N	-0-			86
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	3			3
							3	9							
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

10	DLQ G-10		173	-0-	173	1702	2	1	171	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2872	30	1	1140	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1335	-0-	1335	4207	47	1	1288	2	N	-0-			-0-
01	5474	X	1267	-0-	-4207	-0-	43	1	1224	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	82	1	2130	2	N	-0-			-0-
*03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2373	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

10	651	X	592	-0-	-59	-0-	7	1	585	2	N	-0-			-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	56	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	2	N	-0-			-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	408	-0-	-880	-0-	15	1	393	2	N	-0-			-0-
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	130	1	2778	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	N	-0-					-0-
12	899	N	446	-0-	-453	-0-	16	1	430	2	N	-0-					-0-
01	899	N	450	-0-	-449	-0-	15	1	435	2	N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	26	1	673	2	N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	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	279	X	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					138
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					138
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	N	-0-					138
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					138
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2581	2	N	64	167	1			35
							70	9									
*03	3100	N	3161	-0-	61	61	141	1	3020	2	N	-0-					35

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	8	1	694	2	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4918	-0-	1818	1818	172	1	4746	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5255	-0-	2155	3973	180	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	707	-0-	-2093	1880	26	1	681	2	N	-0-					-0-
*03	2260	N	380	-0-	-1880	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	17	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1130	-0-	-916	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	N	-0-					-0-
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1831	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	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-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

10	14B2	EXT	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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

10	112933	X	51563	-0-	-61370	-0-	39492	3	2984	4	N	8261	7649	1					1165
							9087	9											
11	109290	X	31085	-0-	-78205	-0-	21369	3	2580	4	N	6487	6348	1					1304
							7136	9											
12	74183	X	38189	-0-	-35994	-0-	24406	3	6415	4	N	6698	6043	1					1959
							7368	9											
01	57288	X	37663	-0-	-19625 B	-0-	39	1	22030	3	N	6021	6599	1					1381
							8971	4	6623	9									
02	46564	X	21861	-0-	-24703 B	-0-	69	1	9024	3	N	5374	6093	1	315	8			347
							6857	4	5911	9									
03	51553	X	NO RPT	-0-	-51553 B	-0-					N	NO RPT							347

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061

DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145 X	6452	-0-	-2693	-0-	6452	2			N	-0-					492
11	8850 X	4690	-0-	-4160	-0-	4690	2			N	-0-					492
12	9145 X	6767	-0-	-2378	-0-	6767	2			N	-0-					492
01	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	2			N	-0-	194	1			298
02	6188 X	4097	-0-	-2091 B	-0-	4094	2	3	9	N	3					301
03	6758 X	4341	-0-	-2417 B	-0-	4341	2			N	-0-					301

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

10	7130 X	4074	-0-	-3056	-0-	4074	2			N	-0-					276
11	6900 X	5175	-0-	-1725	-0-	5175	2			N	-0-					276
12	5797 X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2			N	-0-					276
01	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4313	2	65	9	N	59	194	1	59	8	82
02	5124 X	3895	-0-	-1229 B	-0-	3873	2	22	9	N	20					102
03	5363 X	4236	-0-	-1127 B	-0-	4236	2			N	-0-					102

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

10	206894 X	129616	-0-	-77278	-0-	108894	2	20722	9	N	18838	20172	1	88	8	284
11	200220 X	119478	-0-	-80742	-0-	102754	2	16724	9	N	15204	14457	1	56	8	975
12	206894 X	117226	-0-	-89668	-0-	101751	2	15475	9	N	14068	13212	1	247	8	1584
01	206894 X	86843	-0-	-120051 B	-0-	73430	2	13413	9	N	12194	12072	1	237	8	1469
02	186872 X	99916	-0-	-86956 B	-0-	87798	2	12118	9	N	11016	10262	1	179	8	2044
03	206894 X	98258	-0-	-108636 B	-0-	84826	2	13432	9	N	12211	13018	1	3	8	1234

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

10	0	101747	-0-	101747	123226	80373	2	21374	9	N	19431	20057	1	114	8	651
11	229610 X	106384	-0-	-123226	-0-	85625	2	20759	9	N	18872	18226	1	52	8	1245
12	153884 X	93392	-0-	-60492	-0-	74376	2	19016	9	N	17287	17043	1	216	8	1273
01	153884 X	65192	-0-	-88692 B	-0-	50428	2	14764	9	N	13422	12773	1	228	8	1694
02	138992 X	30675	-0-	-108317 B	-0-	22447	2	8228	9	N	7480	8077	1	44	8	1053
03	153884 X	74016	-0-	-79868 B	-0-	59033	2	14983	9	N	13621	14063	1	69	8	542

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

10	128650 X	96766	-0-	-31884	-0-	76960	2	19806	9	N	18005	18908	1	76	8	411
11	124500 X	64048	-0-	-60452	-0-	49867	2	14181	9	N	12892	12264	1	6	8	1033
12	128650 X	69405	-0-	-59245	-0-	55160	2	14245	9	N	12950	12631	1	1	8	1351
01	128650 X	27068	-0-	-101582 B	-0-	18664	2	8404	9	N	7640	8155	1	76	8	760
02	116200 X	52230	-0-	-63970 B	-0-	38852	2	13378	9	N	12162	11432	1	127	8	1363
03	128650 X	36686	-0-	-91964 B	-0-	28565	2	8121	9	N	7383	7836	1	13	8	897

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		28328	-0-	28328	28328	7757	4	20571	9	N	18701	18134	1	153	8	414
11	131559	X	103231	-0-	-28328	-0-	81320	4	21911	9	N	19919	18613	1	23	8	1697
12	100781	X	58863	-0-	-41918	-0-	33438	4	25425	9	N	23114	23610	1	3	8	1198
01	100781	X	85169	-0-	-15612 B	-0-	60527	4	24642	9	N	22402	21485	1	309	8	1806
02	91055	X	91055	-0-	-0- B	-0-	71823	4	19232	9	N	17484	18075	1	201	8	1014
03	100781	X	81467	-0-	-19314 B	-0-	65337	4	16130	9	N	14664	13665	1	56	8	1957

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

11	0		15596	-0-	15596	15596	12919	4	2677	9	N	2434	1326	1	7	8	1101
12	0		61858	-0-	61858	77454	45662	2	16196	9	N	14724	15125	1	2	8	698
01	153946	X	7826	-0-	-146120 B	-0-	4006	2	3820	9	N	3473	3816	1	59	8	296
02	165788	X	24152	-0-	-141636 B	-0-	19088	2	5064	9	N	4604	3008	1	47	8	1845
03	183551	X	84810	-0-	-98741 B	-0-	66807	2	18003	9	N	16366	17388	1	60	8	763

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

10	8835	X	6115	-0-	-2720	-0-	5762	3	353	9	N	321	341	1	13	8	176
11	6990	X	5881	-0-	-1109	-0-	5547	3	334	9	N	304	194	1	7	8	279
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8017	3	415	9	N	377	370	1	7	8	279
01	6828	X	6828	-0-	-0- B	-0-	6518	3	310	9	N	282	378	1	29	8	154
02	5796	X	1395	-0-	-4401 B	-0-	1285	3	110	9	N	100	28	8			226
03	8432	X	7401	-0-	-1031 B	-0-	6935	3	466	9	N	424	374	1	11	8	265

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

10	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	401	1	8514	3	N	136	197	1	13	8	188
							150	9									
11	9510	X	9149	-0-	-361	-0-	449	1	8536	3	N	149	193	1	7	8	137
							164	9									
12	9827	X	9062	-0-	-765	-0-	474	1	8434	3	N	140	186	1	7	8	84
							154	9									
01	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	75	1	7104	3	N	134	12	8			206
							147	9									
02	8540	X	7450	-0-	-1090 B	-0-	126	1	7201	3	N	112	194	1	5	8	119
							123	9									
03	9455	X	8606	-0-	-849 B	-0-	409	1	8039	3	N	144	9	8			254
							158	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	13344	-0-	-3210	-0-	493	1	12698	3	N	139	187	1	17	8	194
							153	9									
11	16350	X	15947	-0-	-403	-0-	295	1	15454	3	N	180	199	1	13	8	162
							198	9									
12	16895	X	14924	-0-	-1971	-0-	415	1	14338	3	N	155	191	1	10	8	116
							171	9									
01	13147	X	13147	-0-	-0- B	-0-	30	1	12953	3	N	149	20	8			245
							164	9									
02	14924	X	13108	-0-	-1816 B	-0-	14	1	12947	3	N	134	191	1	9	8	179
							147	9									
03	16492	X	15121	-0-	-1371 B	-0-	127	1	14834	3	N	145	185	1	16	8	123
							160	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

10	18445	X	18204	-0-	-241	-0-	550	1	17525	3	Y	117	64	1	16	8	116
							129	9									
11	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	338	1	14727	3	Y	102	128	1	9	8	81
							112	9									
12	17360	X	15167	-0-	-2193	-0-	228	1	14870	3	Y	63	109	1			35
							69	9									
01	13964	X	13964	-0-	-0- B	-0-	112	1	13756	3	Y	87	29	1	13	8	80
							96	9									
02	16436	X	13012	-0-	-3424 B	-0-	364	1	12557	3	Y	83	103	1	9	8	51
							91	9									
03	18197	X	14330	-0-	-3867 B	-0-	408	1	13815	3	Y	97	70	1	15	8	63
							107	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	445	1	211	2	N	75	404	1			354
							2660	3	597	4							
*05	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	326	1	430	3	N	96	1	8			449
							540	4	106	9							
*06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	349	1	7866	3	N	1030	592	1	73	8	814
							1224	4	1133	9							
*07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	430	1	8816	3	N	1011	606	1	26	8	1193
							1879	4	1112	9							
*08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	391	1	6652	3	N	849	1215	1	32	8	795
							1118	4	934	9							
*09	10560	X	3062	-0-	-7498	-0-	119	1	1953	3	N	616	605	1			806
							312	4	678	9							
*10	12245	X	7056	-0-	-5189	-0-	302	1	5538	3	N	767	408	1	8	8	1157
							372	4	844	9							
*11	11850	X	1528	-0-	-10322	-0-	179	1	755	4	N	540	819	1			878
							594	9									
*12	12245	X	781	-0-	-11464	-0-	46	1	285	3	N	352	402	1			828
							63	4	387	9							
*01	DLQ G-10		121	-0-	121 B	121	46	1	68	4	N	6	190	1	3	8	641
							7	9									
*02	DLQ G-10		18	-0-	18 B	139	14	1	4	9	N	4	197	1	2	8	446
*03	DLQ G-10		28	-0-	28 B	167	24	1	4	9	N	4	194	1	2	8	254

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

10	17391	X	15837	-0-	-1554	-0-	14913	3	924	9	N	840	762	1	30	8	296
11	16320	X	15582	-0-	-738	-0-	14602	3	980	9	N	891	751	1	15	8	421
12	16461	X	15688	-0-	-773	-0-	14860	3	828	9	N	753	720	1	19	8	435
01	14952	X	14952	-0-	-0- B	-0-	14119	3	833	9	N	757	919	1	27	8	246
02	14532	X	1274	-0-	-13258 B	-0-	1229	3	45	9	N	41	144	1	1	8	142
*03	18857	X	18857	-0-	-0- B	-0-	17886	3	971	9	N	883	763	1	21	8	241

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	23354	-0-	-2438	-0-	23053	3	301	9	N	274	196	1	17	8	368
11	23700	X	19897	-0-	-3803	-0-	19605	3	292	9	N	265	374	1	11	8	248
12	24490	X	19547	-0-	-4943	-0-	19253	3	294	9	N	267	198	1	10	8	307
01	18601	X	18601	-0-	-0- B	-0-	18324	3	277	9	N	252	197	1	22	8	340
02	21224	X	19366	-0-	-1858 B	-0-	19112	3	254	9	N	231	191	1	11	8	369
03	23343	X	21268	-0-	-2075 B	-0-	19092	3	1903	4	N	248	362	1	12	8	243
							273	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

10	37231	X	30180	-0-	-7051	-0-	27979	3	2201	9	N	2001	1890	1	33	8	483
11	32550	X	28391	-0-	-4159	-0-	26297	3	2094	9	N	1904	1878	1	18	8	491
12	32643	X	28764	-0-	-3879	-0-	26588	3	2176	9	N	1978	2087	1	19	8	363
01	26109	X	26109	-0-	-0- B	-0-	24169	3	1940	9	N	1764	1706	1	30	8	391
02	27272	X	25608	-0-	-1664 B	-0-	23829	3	1779	9	N	1617	1659	1	14	8	335
03	30194	X	26482	-0-	-3712 B	-0-	24589	3	1893	9	N	1721	1671	1	19	8	366

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

*04	5700	X	3560	-0-	-2140	-0-	358	1	220	2	N	190					561
							2773	3	209	9							
*05	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	338	1	1152	3	N	209					770
							230	9									
*06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	329	1	2141	3	N	164	723	1	1	8	210
							180	9									
*07	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	192	1	3261	3	N	56	9	8			257
							62	9									
*08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	325	1	6746	3	N	439	71	8			625
							483	9									
*09	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	132	1	2096	3	N	103	356	1	9	8	363
							113	9									
*10	3596	X	1015	-0-	-2581	-0-	386	1	210	3	N	381	2	8			742
							419	9									
*11	7230	X	2469	-0-	-4761	-0-	578	1	1599	3	N	265					1007
							292	9									
*12	7471	X	235	-0-	-7236	-0-	235	1			N	-0-	569	1			438
*01	DLQ G-10		1179	-0-	1179 B	1179	977	1	202	9	N	184	187	1			435
*02	DLQ G-10		107	-0-	107 B	1286	107	1			N	-0-					435
*03	DLQ G-10		452	-0-	452 B	1738	353	1	99	9	N	90					525

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

10	32395	X	27918	-0-	-4477	-0-	24889	3	3029	9	N	2754	2995	1	55	8	282
11	29520	X	20100	-0-	-9420	-0-	17655	3	2445	9	N	2223	1901	1	23	8	581
12	30101	X	26222	-0-	-3879	-0-	23726	3	4	4	N	2265	2301	1	29	8	516
							2492	9									
01	23056	X	23056	-0-	-0- B	-0-	20378	3	384	4	N	2085	2073	1	45	8	483
							2294	9									
02	25228	X	906	-0-	-24322 B	-0-	825	3	81	9	N	74	355	1	1	8	201
03	27931	X	25561	-0-	-2370 B	-0-	23280	3	2281	9	N	2074	1692	1	30	8	553

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

10	43915	X	43915	-0-	-0-	-0-	41454	3	2461	9	N	2237	2253	1	45	8	359
11	40500	X	37367	-0-	-3133	-0-	35073	3	2294	9	N	2085	1697	1	23	8	724
12	40021	X	36256	-0-	-3765	-0-	33992	3	2264	9	N	2058	2268	1	22	8	492
01	34321	X	34321	-0-	-0- B	-0-	32194	3	2127	9	N	1934	1710	1	38	8	678
02	39676	X	31305	-0-	-8371 B	-0-	29461	3	1844	9	N	1676	2006	1	16	8	332
03	43927	X	34093	-0-	-9834 B	-0-	32079	3	2014	9	N	1831	1660	1	33	8	470

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44547	X	20801	-0-	-23746	-0-	18974	3	75	4	N	1593	1681	1	32	8	170
							1752	9									
11	26910	X	19709	-0-	-7201	-0-	17838	3	75	4	N	1633	1655	1	17	8	131
							1796	9									
12	24738	X	20656	-0-	-4082	-0-	18469	3	27	4	N	1964	1700	1	17	8	378
							2160	9									
01	19271	X	19271	-0-	-0- B	-0-	17571	3	1700	9	N	1545	1673	1	30	8	220
02	19712	X	12183	-0-	-7529 B	-0-	11278	3	905	9	N	823	737	1	8	8	298
*03	20912	X	20912	-0-	-0- B	-0-	19219	3	1693	9	N	1539	1462	1	23	8	352

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	32301	3	542	4	Y	1109	1166	1	26	8	102
							1220	9									
11	30660	X	29033	-0-	-1627	-0-	27448	3	551	4	Y	940	964	1	4	8	74
							1034	9									
12	33288	X	33288	-0-	-0-	-0-	32193	3	79	4	Y	924	836	1	3	8	159
							1016	9									
01	21581	X	21581	-0-	-0- B	-0-	20608	3	19	4	Y	867	861	1	5	8	160
							954	9									
02	30772	X	17973	-0-	-12799 B	-0-	17258	3	15	4	Y	636	605	1	4	8	187
							700	9									
03	34069	X	21062	-0-	-13007 B	-0-	20106	3	956	9	Y	869	1002	1	4	8	50

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46252	X	28670	-0-	-17582	-0-	26424	3	83	4	N	1966	1789	1	35	8	443
							2163	9									
11	34020	X	25231	-0-	-8789	-0-	23089	3	86	4	N	1869	2090	1	19	8	203
							2056	9									
12	35154	X	23237	-0-	-11917	-0-	20962	3	113	4	N	1965	1703	1	24	8	441
							2162	9									
01	22062	X	22062	-0-	-0- B	-0-	19869	3	118	4	N	1886	2055	1	38	8	234
							2075	9									
02	26068	X	22225	-0-	-3843 B	-0-	20383	3	25	4	N	1652	1652	1	15	8	219
							1817	9									
03	28675	X	23128	-0-	-5547 B	-0-	21305	3	1823	9	N	1657	1313	1	25	8	538

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43245	X	37454	-0-	-5791	-0-	35058	3	98	4	N	2089	1867	1	23	8	645
							2298	9									
11	39750	X	33991	-0-	-5759	-0-	32176	3	5	4	N	1645	1876	1	13	8	401
							1810	9									
12	39494	X	36839	-0-	-2655	-0-	34260	3	90	4	N	2263	2104	1	12	8	548
							2489	9									
01	38782	X	38782	-0-	-0- B	-0-	34706	3	1067	4	N	2735	2652	1	23	8	608
							3009	9									
02	37744	X	37744	-0-	-0- B	-0-	34506	3	660	4	N	2344	2056	1	8	8	888
							2578	9									
*03	49227	X	49227	-0-	-0- B	-0-	45015	3	873	4	N	3035	3665	1	9	8	249
							3339	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25327 X	20133	-0-	-5194	-0-	18808	3	18	4	N	1188	1302	1	26	8	586
						1307	9									
11	22890 X	18325	-0-	-4565	-0-	17095	3	1230	9	N	1118	1115	1	13	8	576
12	22599 X	18312	-0-	-4287	-0-	17029	3	1283	9	N	1166	1458	1	13	8	271
01	17466 X	17466	-0-	-0- B	-0-	16281	3	1185	9	N	1077	1124	1	26	8	198
02	18172 X	9982	-0-	-8190 B	-0-	9323	3	659	9	N	599	554	1	8	8	235
03	20119 X	18388	-0-	-1731 B	-0-	17196	3	1192	9	N	1084	1121	1	16	8	182

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

10	30562 X	30562	-0-	-0-	-0-	28855	3	260	4	N	1315	906	1	46	8	691
						1447	9									
11	21420 X	19055	-0-	-2365	-0-	17537	3	45	4	N	1339	1501	1	26	8	503
						1473	9									
12	21483 X	18697	-0-	-2786	-0-	17322	3	22	4	N	1230	1309	1	25	8	399
						1353	9									
01	19004 X	19004	-0-	-0- B	-0-	17587	3	1417	9	N	1288	1145	1	42	8	500
02	27608 X	16329	-0-	-11279 B	-0-	15170	3	1159	9	N	1054	944	1	17	8	593
03	30566 X	17299	-0-	-13267 B	-0-	6	1	16004	3	N	1172	952	1	27	8	786
						1289	9									

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

10	23436 X	21177	-0-	-2259	-0-	19247	3	107	4	N	1657	1849	1	42	8	207
						1823	9									
11	22260 X	19934	-0-	-2326	-0-	17413	3	772	4	N	1590	1307	1	24	8	466
						1749	9									
12	21886 X	19382	-0-	-2504	-0-	16973	3	773	4	N	1487	1604	1	20	8	329
						1636	9									
01	19682 X	19682	-0-	-0- B	-0-	16679	3	1247	4	N	1596	1113	1	39	8	773
						1756	9									
02	19544 X	14279	-0-	-5265 B	-0-	13114	3	1165	9	N	1059	1494	1	14	8	324
03	21173 X	17219	-0-	-3954 B	-0-	15840	3	1379	9	N	1254	1110	1	19	8	449

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

10	29202 X	25252	-0-	-3950	-0-	274	1	22815	3	N	1963	1880	1	43	8	503
						4	4	2159	9							
11	28260 X	22809	-0-	-5451	-0-	249	1	20362	3	N	1987	1736	1	26	8	728
						12	4	2186	9							
12	27776 X	23138	-0-	-4638	-0-	279	1	20695	3	N	1959	2081	1	25	8	581
						9	4	2155	9							
01	20582 X	20582	-0-	-0- B	-0-	289	1	18261	3	N	1808	1692	1	44	8	653
						43	4	1989	9							
02	22512 X	2237	-0-	-20275 B	-0-	29	1	2074	3	N	122	560	1	2	8	213
						134	9									
03	24924 X	19254	-0-	-5670 B	-0-	95	1	17664	3	N	1319	1099	1	25	8	408
						44	4	1451	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68727	X	46735	-0-	-21992	-0-	10	1	42959	3	N	3141	3178	1	28	8	469
							311	4	3455	9							
11	52710	X	43351	-0-	-9359	-0-	10	1	40319	3	N	2562	2071	1	17	8	943
							204	4	2818	9							
12	51491	X	32395	-0-	-19096	-0-	21	1	30184	3	N	1876	2497	1	23	8	299
							126	4	2064	9							
01	32791	X	32791	-0-	-0- B	-0-	40	1	30742	3	N	1715	1722	1	32	8	260
							122	4	1887	9							
02	43316	X	32616	-0-	-10700 B	-0-	53	1	30663	3	N	1672	1319	1	13	8	600
							61	4	1839	9							
03	46748	X	36635	-0-	-10113 B	-0-	86	1	34488	3	N	1780	2018	1	16	8	346
							103	4	1958	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

10	71982	X	55192	-0-	-16790	-0-	50703	3	10	4	N	4072	3931	1	63	8	634
							4479	9									
11	59490	X	56801	-0-	-2689	-0-	3	1	52511	3	N	3839	3592	1	38	8	843
							64	4	4223	9							
12	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	3	1	60856	3	N	4200	4379	1	41	8	623
							4620	9									
01	59628	X	59628	-0-	-0- B	-0-	3	1	54657	3	N	3932	3586	1	70	8	899
							643	4	4325	9							
02	53004	X	46121	-0-	-6883 B	-0-	3	1	42928	3	N	2839	3135	1	25	8	578
							67	4	3123	9							
03	65472	X	61214	-0-	-4258 B	-0-	57219	3	221	4	N	3431	3505	1	42	8	462
							3774	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

10	50044	X	50044	-0-	-0-	-0-	46533	3	439	4	N	2793	2631	1	25	8	619
							3072	9									
11	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	52726	3	271	4	N	3349	3509	1	13	8	446
							3684	9									
12	48086	X	48086	-0-	-0-	-0-	44236	3	1201	4	N	2408	2474	1	13	8	367
							2649	9									
01	44142	X	44142	-0-	-0- B	-0-	38642	3	3182	4	N	2107	2073	1	29	8	372
							2318	9									
02	52892	X	37736	-0-	-15156 B	-0-	34598	3	1403	4	N	1577	1471	1	9	8	469
							1735	9									
03	58559	X	40796	-0-	-17763 B	-0-	37324	3	1614	4	N	1689	1854	1	19	8	285
							1858	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

10	24893	X	21312	-0-	-3581	-0-	19608	3	286	4	N	1289	1459	1	36	8	268
							1418	9									
11	23190	X	19606	-0-	-3584	-0-	18187	3	16	4	N	1275	1137	1	21	8	385
							1403	9									
*12	22909	X	21675	-0-	-1234	-0-	20010	3	27	4	N	1489	1503	1	19	8	352
							1638	9									
01	20633	X	20633	-0-	-0- B	-0-	18923	3	57	4	N	1503	1136	1	35	8	684
							1653	9									
02	21022	X	21022	-0-	-0- B	-0-	19383	3	14	4	N	1477	1810	1	16	8	335
							1625	9									
03	21669	X	20781	-0-	-888 B	-0-	19085	3	39	4	N	1506	1317	1	24	8	500
							1657	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126276	X	30335	-0-	-95941	-0-	27501	3	49	4	N	2532	2873	1	52	8	402
							2785	9									
11	33420	X	28489	-0-	-4931	-0-	25585	3	224	4	N	2436	2309	1	29	8	500
							2680	9									
12	33232	X	28476	-0-	-4756	-0-	25878	3	2598	9	N	2362	2066	1	26	8	770
01	27985	X	27985	-0-	-0- B	-0-	25225	3	166	4	N	2358	2464	1	50	8	614
							2594	9									
02	26124	X	26027	-0-	-97 B	-0-	23797	3	196	4	N	1849	2033	1	21	8	409
							2034	9									
03	28923	X	27554	-0-	-1369 B	-0-	25226	3	118	4	N	2009	1828	1	31	8	559
							2210	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103638	X	24820	-0-	-78818	-0-	21447	3	1986	4	N	1261	1134	1	16	8	343
							1387	9									
11	27900	X	24339	-0-	-3561	-0-	22376	3	635	4	N	1207	1134	1	9	8	407
							1328	9									
12	27652	X	24214	-0-	-3438	-0-	6	1	21492	3	N	1196	1362	1	9	8	232
							1400	4	1316	9							
01	23374	X	23374	-0-	-0- B	-0-	21136	3	1090	4	N	1044	1148	1	16	8	112
							1148	9									
02	22904	X	20593	-0-	-2311 B	-0-	7	1	17586	3	N	885	527	1	7	8	463
							2026	4	974	9							
03	25141	X	25022	-0-	-119 B	-0-	7	1	22351	3	N	1003	1273	1	12	8	181
							1561	4	1103	9							

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45136	X	33907	-0-	-11229	-0-	30459	3	1720	4	N	1571	1501	1	32	8	480
							1728	9									
11	41220	X	34258	-0-	-6962	-0-	31033	3	1342	4	N	1712	1924	1	21	8	247
							1883	9									
12	41695	X	32431	-0-	-9264	-0-	29648	3	1100	4	N	1530	1329	1	19	8	429
							1683	9									
01	31007	X	31007	-0-	-0- B	-0-	28233	3	1242	4	N	1393	1497	1	32	8	293
							1532	9									
02	33236	X	27940	-0-	-5296 B	-0-	25368	3	1144	4	N	1298	1275	1	23	8	293
							1428	9									
03	35402	X	29860	-0-	-5542 B	-0-	27567	3	785	4	N	1371	1528	1	19	8	117
							1508	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32674	X	25895	-0-	-6779	-0-	19383	3	4716	4	N	1633	1482	1	36	8	592
							1796	9									
11	30150	X	25795	-0-	-4355	-0-	23906	3	183	4	N	1551	1685	1	22	8	436
							1706	9									
12	30566	X	25755	-0-	-4811	-0-	22789	3	1231	4	N	1577	1724	1	21	8	268
							1735	9									
01	24937	X	24937	-0-	-0- B	-0-	22121	3	1221	4	N	1450	1517	1	36	8	165
							1595	9									
02	24808	X	20488	-0-	-4320 B	-0-	3	1	17641	3	N	1059	764	1	14	8	446
							1679	4	1165	9							
03	26660	X	24086	-0-	-2574 B	-0-	21667	3	935	4	N	1349	1516	1	22	8	257
							1484	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56637	X	37732	-0-	-18905	-0-	26	1	33738	3	Y	2242	2095	1	53	8	644
							1502	4	2466	9							
11	45930	X	36170	-0-	-9760	-0-	64	1	33070	3	Y	2175	2193	1	31	8	595
							643	4	2393	9							
12	39773	X	37253	-0-	-2520	-0-	72	1	34501	3	Y	2198	2063	1	29	8	701
							262	4	2418	9							
01	35685	X	35685	-0-	-0- B	-0-	88	1	32775	3	Y	2097	2466	1	48	8	284
							515	4	2307	9							
02	34076	X	23975	-0-	-10101 B	-0-	52	1	21643	3	Y	1511	1181	1	30	8	584
							618	4	1662	9							
03	37727	X	30131	-0-	-7596 B	-0-	44	1	28020	3	Y	1815	1902	1	31	8	466
							70	4	1997	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	6	1	3572	3	Y	225	191	1	3	8	65
							375	4	248	9							
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	22	1	3513	3	Y	268	257	1	3	8	73
							225	4	295	9							
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	27	1	6661	3	Y	258	246	1	3	8	82
							99	4	284	9							
01	6165	X	6165	-0-	-0- B	-0-	33	1	5656	3	Y	256	299	1	4	8	35
							194	4	282	9							
02	3808	X	1684	-0-	-2124 B	-0-	7	1	1512	3	Y	79	82	1	1	8	31
							78	4	87	9							
03	7068	X	4407	-0-	-2661 B	-0-	16	1	4113	3	Y	229	198	1	3	8	59
							26	4	252	9							

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40920	X	31251	-0-	-9669	-0-	308	1	29477	3	N	1333	1309	1	16	8	314
							1466	9									
11	39210	X	30550	-0-	-8660	-0-	289	1	28180	3	N	1251	1156	1	17	8	392
							705	4	1376	9							
12	38843	X	29193	-0-	-9650	-0-	265	1	27137	3	N	1201	1354	1	19	8	220
							470	4	1321	9							
01	27152	X	27152	-0-	-0- B	-0-	260	1	25567	3	N	1156	946	1	30	8	400
							53	4	1272	9							
02	29568	X	24159	-0-	-5409 B	-0-	241	1	22828	3	N	991	1123	1	12	8	256
							1090	9									
03	31558	X	28108	-0-	-3450 B	-0-	269	1	26813	3	N	933	720	1	16	8	453
							1026	9									

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137715	X	137715	-0-	-0-	-0-	126110	3	128	4	N	10434	10005	1	119	8	1208
							11477	9									
11	114911	X	114911	-0-	-0-	-0-	106120	3	75	4	N	7924	8463	1	55	8	614
							8716	9									
12	114607	X	103383	-0-	-11224	-0-	95140	3	324	4	N	7199	6721	1	60	8	1032
							7919	9									
01	108346	X	108346	-0-	-0- B	-0-	98813	3	1526	4	N	7279	7037	1	112	8	1162
							8007	9									
02	125412	X	93873	-0-	-31539 B	-0-	80024	3	7267	4	N	5984	6464	1	44	8	638
							6582	9									
03	137702	X	95016	-0-	-42686 B	-0-	88862	3	360	4	N	5267	5397	1	66	8	442
							5794	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73718 X	52214	-0-	-21504	-0-	1155	1	42895	3	N	7333	7472	1	129	8	960
						98	4	8066	9							
11	63900 X	52755	-0-	-11145	-0-	953	1	43258	3	N	7603	7456	1	67	8	1040
						181	4	8363	9							
12	58404 X	47340	-0-	-11064	-0-	988	1	38801	3	N	6736	6687	1	64	8	1025
						141	4	7410	9							
01	43041 X	43041	-0-	-0- B	-0-	1052	1	35310	3	N	5933	5763	1	115	8	1080
						153	4	6526	9							
02	47432 X	35740	-0-	-11692 B	-0-	905	1	29324	3	N	4869	4259	1	49	8	1641
						155	4	5356	9							
03	52514 X	39419	-0-	-13095 B	-0-	619	1	32786	3	N	5277	5321	1	65	8	1532
						209	4	5805	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

10	92752 X	60907	-0-	-31845	-0-	57188	3	1	4	N	3380	3068	1	88	8	814
						3718	9									
11	89760 X	54167	-0-	-35593	-0-	50403	3	11	4	N	3412	3596	1	43	8	587
						3753	9									
12	81003 X	52826	-0-	-28177	-0-	48962	3	7	4	N	3506	3361	1	42	8	690
						3857	9									
01	60915 X	51832	-0-	-9083 B	-0-	47981	3	38	4	N	3466	3364	1	78	8	714
						3813	9									
02	55020 X	43546	-0-	-11474 B	-0-	40583	3	9	4	N	2685	2738	1	31	8	630
						2954	9									
03	60915 X	47062	-0-	-13853 B	-0-	43581	3	125	4	N	3051	3160	1	61	8	460
						3356	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

10	70153 X	58080	-0-	-12073	-0-	49987	3	8093	9	N	7357	8103	1	114	8	879
11	67890 X	53037	-0-	-14853	-0-	46154	3	6883	9	N	6257	6235	1	68	8	833
12	63798 X	52654	-0-	-11144	-0-	44803	3	1476	4	N	5795	5490	1	65	8	1073
						6375	9									
01	63798 X	48203	-0-	-15595 B	-0-	41837	3	50	4	N	5742	6186	1	115	8	514
						6316	9									
02	57624 X	41327	-0-	-16297 B	-0-	36111	3	5216	9	N	4742	4640	1	42	8	574
03	58094 X	40645	-0-	-17449 B	-0-	35392	3	50	4	N	4730	4162	1	67	8	1075
						5203	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

10	59396 X	56990	-0-	-2406	-0-	51999	3	538	4	N	4048	4310	1	64	8	404
						4453	9									
11	57480 X	47312	-0-	-10168	-0-	43240	3	850	4	N	2929	2876	1	36	8	421
						3222	9									
12	59396 X	45406	-0-	-13990	-0-	40866	3	1495	4	N	2768	2635	1	35	8	519
						3045	9									
01	56978 X	43957	-0-	-13021 B	-0-	10	1	37549	3	N	2545	2478	1	63	8	523
						3598	4	2800	9							
02	51464 X	37625	-0-	-13839 B	-0-	10	1	33565	3	N	2201	2361	1	30	8	333
						1629	4	2421	9							
03	56978 X	36270	-0-	-20708 B	-0-	1	1	32773	3	N	2025	1671	1	38	8	649
						1268	4	2228	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	189990	X	90511	-0-	-99479	-0-	82585	3	2073	4	N	5321	5193	1	1	8	714
							5853	9									
10	193161	X	83806	-0-	-109355	-0-	73307	3	5180	4	N	4835	465	0	4182	1	837
							5319	9					65	8			
*11	108570	X	84267	-0-	-24303	-0-	76173	3	3291	4	N	4366	4746	1	45	8	412
							4803	9									
*12	106857	X	79194	-0-	-27663	-0-	72608	3	1691	4	N	4450	4058	1	39	8	765
							4895	9									
01	99169	X	77366	-0-	-21803 B	-0-	70449	3	2186	4	N	4301	4578	1	68	8	420
							4731	9									
02	84280	X	63864	-0-	-20416 B	-0-	57315	3	2624	4	N	3568	3280	1	50	8	658
							3925	9									
03	87265	X	67824	-0-	-19441 B	-0-	63411	3	502	4	N	3555	3739	1	39	8	435
							3911	9									

GALLANT FOX LL 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

10	144102	X	144102	-0-	-0-	-0-	133703	3	382	4	N	9106	8875	1	17	8	1249
							10017	9									
11	217170	X	152248	-0-	-64922	-0-	139910	3	118	4	N	11109	11296	1	76	8	986
							12220	9									
12	217899	X	136918	-0-	-80981	-0-	124558	3	533	4	N	10752	10369	1	67	8	1302
							11827	9									
01	186558	X	124868	-0-	-61690 B	-0-	114674	3	940	4	N	8413	8489	1	133	8	1093
							9254	9									
02	142100	X	104948	-0-	-37152 B	-0-	96923	3	237	4	N	7080	7017	1	50	8	1106
							7788	9									
03	157325	X	107801	-0-	-49524 B	-0-	99217	3	402	4	N	7438	7136	1	18	8	1390
							8182	9									

ASSAULT LL 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

10	192169	X	65843	-0-	-126326	-0-	59182	3	337	4	N	5749	4484	1	59	8	1527
							6324	9									
11	185970	X	138695	-0-	-47275	-0-	125636	3	2557	4	N	9547	9829	1	77	8	1168
							10502	9									
12	192169	X	105381	-0-	-86788	-0-	97097	3	605	4	N	6981	7323	1	60	8	766
							7679	9									
01	175336	X	88439	-0-	-86897 B	-0-	81264	3	411	4	N	6149	5502	1	107	8	1306
							6764	9									
02	129444	X	83474	-0-	-45970 B	-0-	77100	3	73	4	N	5728	6078	1	52	8	904
							6301	9									
03	143313	X	72171	-0-	-71142 B	-0-	66322	3	301	4	N	5044	4953	1	75	8	920
							5548	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

10	135718	X	56166	-0-	-79552	-0-	50849	3	639	4	N	4253	4383	1	106	8	195
							4678	9									
*11	87210	X	41457	-0-	-45753	-0-	32957	3	4671	4	Y	3481	3254	1	85	8	337
							3829	9									
*12	90117	X	40442	-0-	-49675	-0-	35288	3	2350	4	Y	2549	2407	1	48	8	431
							2804	9									
01	74989	X	28126	-0-	-46863 B	-0-	25462	3	2664	9	Y	2422	2604	1	57	8	192
02	50736	X	24089	-0-	-26647 B	-0-	21828	3	2261	9	Y	2055	1666	1	26	8	555
03	56172	X	54151	-0-	-2021 B	-0-	50525	3	3626	9	Y	3296	3234	1	81	8	536

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70060	X	29946	-0-	-40114	-0-	29553	3	393	9	Y	357	327	1	34	8	397
11	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	27886	3	404	9	Y	367	443	1	16	8	305
12	31992	X	28095	-0-	-3897	-0-	27682	3	413	9	Y	375	461	1	24	8	195
01	31992	X	24181	-0-	-7811 B	-0-	23800	3	381	9	Y	346	162	1	24	8	355
02	27048	X	23596	-0-	-3452 B	-0-	23221	3	375	9	Y	341	457	1	11	8	228
03	29946	X	25169	-0-	-4777 B	-0-	24777	3	392	9	Y	356	306	1	13	8	265

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

10	118482	X	81426	-0-	-37056	-0-	74080	3	1298	4	Y	5498	5619	1	63	8	511
							6048	9									
11	114660	X	82583	-0-	-32077	-0-	74531	3	1477	4	Y	5977	5989	1	31	8	468
							6575	9									
12	80135	X	65070	-0-	-15065	-0-	59308	3	214	4	Y	5044	4617	1	32	8	863
							5548	9									
01	0	W	78050	-0-	78050 B	78050	73218	3	50	4	Y	4347	4353	1	63	8	794
							4782	9									
02	0	W	66527	-0-	66527 B	144577	63209	3	41	4	Y	2979	2871	1	29	8	873
							3277	9									
*03	219297	X	74720	-0-	-144577 B	-0-	70055	3	4665	9	Y	4241	4816	1	56	8	242

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

10	89218	X	51881	-0-	-37337	-0-	43980	3	630	4	N	6610	6600	1	243	8	299
							7271	9									
*11	86340	X	46261	-0-	-40079	-0-	34163	3	4842	4	Y	6596	6095	1	162	8	638
							7256	9									
12	89218	X	45064	-0-	-44154	-0-	36746	3	2447	4	Y	5337	4970	1	103	8	902
							5871	9									
01	89218	X	38485	-0-	-50733 B	-0-	32750	3	5735	9	Y	5214	5538	1	169	8	409
02	80584	X	21837	-0-	-58747 B	-0-	18891	3	2946	9	Y	2678	2326	1	39	8	722
*03	50236	X	50236	-0-	-0- B	-0-	44219	3	6017	9	Y	5470	5210	1	84	8	898

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

10	120683	X	78923	-0-	-41760	-0-	72490	3	6433	9	N	5848	5129	1	107	8	612
11	116790	X	61524	-0-	-55266	-0-	56408	3	5116	9	N	4651	4575	1	49	8	639
12	120683	X	65675	-0-	-55008	-0-	60600	3	5075	9	N	4614	4668	1	53	8	532
01	120683	X	54310	-0-	-66373 B	-0-	50335	3	3975	9	N	3614	3574	1	81	8	491
02	109004	X	45203	-0-	-63801 B	-0-	41616	3	3587	9	N	3261	3093	1	32	8	627
03	120683	X	49393	-0-	-71290 B	-0-	45149	3	258	4	N	3624	3469	1	47	8	735
							3986	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

10	78633	X	78633	-0-	-0-	-0-	71162	3	7471	9	N	6792	5755	1	134	8	903
11	63720	X	63710	-0-	-10	-0-	56982	3	6728	9	N	6116	5944	1	68	8	1007
12	66262	X	66262	-0-	-0-	-0-	61214	3	5048	9	N	4589	4905	1	63	8	628
01	65844	X	54317	-0-	-11527 B	-0-	49504	3	4813	9	N	4375	3917	1	102	8	984
02	59472	X	49986	-0-	-9486 B	-0-	45472	3	4514	9	N	4104	4065	1	40	8	983
03	65844	X	51777	-0-	-14067 B	-0-	47503	3	251	4	N	3657	4029	1	61	8	550
							4023	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO LL 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791786	X	190783	-0-	-601003	-0-	168978	3	21805	9	N	19823	19258	1	305	8	1151
11	145740	X	143094	-0-	-2646	-0-	127182	3	10	4	N	14456	14575	1	149	8	883
							15902	9									
12	161914	X	161914	-0-	-0-	-0-	145315	3	4	4	N	15086	14467	1	192	8	1310
							16595	9									
01	150598	X	77126	-0-	-73472 B	-0-	67849	3	1004	4	N	7521	7648	1	141	8	1042
							8273	9									
02	136024	X	109884	-0-	-26140 B	-0-	98590	3	18	4	N	10251	9428	1	102	8	1763
							11276	9									
03	150598	X	113948	-0-	-36650 B	-0-	101548	3	436	4	N	10876	11044	1	151	8	1444
							11964	9									

SUNDAY SILENCE LL 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

10	187524	X	187524	-0-	-0-	-0-	164867	3	2213	4	N	18585	17760	1	300	8	1400
							20444	9									
11	166390	X	166390	-0-	-0-	-0-	148155	3	402	4	N	16212	15993	1	170	8	1449
							17833	9									
12	161975	X	157198	-0-	-4777	-0-	139826	3	753	4	N	15108	14937	1	155	8	1465
							16619	9									
01	161975	X	120254	-0-	-41721 B	-0-	108314	3	310	4	N	10573	11102	1	225	8	711
							11630	9									
02	146300	X	14114	-0-	-132186 B	-0-	12599	3	104	4	N	1283	1685	1	25	8	284
							1411	9									
03	161975	X	141041	-0-	-20934 B	-0-	127821	3	206	4	N	11831	10131	1	150	8	1834
							13014	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

*08	0		139762	-0-	139762	139762	123392	3	5527	4	N	9857	8652	1	103	8	1102
							10843	9									
*09	282099	X	142337	-0-	-139762	-0-	130335	3	2270	4	N	8847	9295	1	26	8	628
							9732	9									
10	166377	X	114371	-0-	-52006	-0-	107193	3	93	4	N	6441	5971	1	115	8	983
							7085	9									
11	161010	X	91376	-0-	-69634	-0-	84931	3	419	4	N	5478	5797	1	45	8	619
							6026	9									
*12	166377	X	95449	-0-	-70928	-0-	84299	3	5532	4	N	5107	4824	1	42	8	860
							5618	9									
01	166377	X	86268	-0-	-80109 B	-0-	76728	3	4886	4	N	4231	4351	1	68	8	672
							4654	9									
02	150276	X	71288	-0-	-78988 B	-0-	66513	3	962	4	N	3466	3394	1	26	8	718
							3813	9									
03	166377	X	67099	-0-	-99278 B	-0-	63278	3	71	4	N	3409	3302	1	34	8	791
							3750	9									

GATO DEL SOL LL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

10	161137	X	119294	-0-	-41843	-0-	95146	3	24148	9	N	21953	21470	1	209	8	1746
11	113215	X	113215	-0-	-0-	-0-	84841	3	4019	4	N	22141	22193	1	132	8	1562
							24355	9									
12	108975	X	108975	-0-	-0-	-0-	84362	3	1844	4	N	20699	21250	1	118	8	893
							22769	9									
01	106392	X	104032	-0-	-2360 B	-0-	78131	3	4943	4	N	19053	18665	1	208	8	1073
							20958	9									
02	96096	X	90391	-0-	-5705 B	-0-	73211	3	326	4	N	15322	15940	1	89	8	366
							16854	9									
03	106392	X	91749	-0-	-14643 B	-0-	73179	3	1439	4	N	15574	15116	1	121	8	703
							17131	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		234056	-0-	234056	385232	211894	3	77	4	N	20077	20403	1	324	8	567
							22085	9									
11	554430	X	169198	-0-	-385232	-0-	152025	3	1179	4	N	14540	12447	1	130	8	2530
							15994	9									
12	229338	X	209718	-0-	-19620	-0-	186100	3	4664	4	N	17231	18240	1	152	8	1369
							18954	9									
01	232990	X	232990	-0-	-0- B	-0-	212760	3	437	4	N	17994	17010	1	298	8	2055
							19793	9									
02	207144	X	142712	-0-	-64432 B	-0-	131335	3	100	4	N	10252	11167	1	97	8	1043
							11277	9									
03	229338	X	152993	-0-	-76345 B	-0-	2	1	139728	3	N	10566	9490	1	136	8	1983
							1640	4	11623	9							

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

10	0		163318	-0-	163318	256688	148075	3	15243	9	Y	13857	13176	1	249	8	1279
11	0		132812	-0-	132812	389500	120221	3	12591	9	Y	11446	11717	1	115	8	893
12	484043	X	94543	-0-	-389500	-0-	86694	3	7849	9	Y	7135	6738	1	74	8	1216
01	149885	X	86068	-0-	-63817 B	-0-	78804	3	7264	9	Y	6604	6493	1	127	8	1200
02	135380	X	7190	-0-	-128190 B	-0-	6553	3	637	9	Y	579	1605	1	4	8	170
03	149885	X	90870	-0-	-59015 B	-0-	84505	3	6365	9	Y	5786	5554	1	72	8	330

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

10	94658	X	94658	-0-	-0-	-0-	83109	3	3317	4	N	7484	7584	1	171	8	759
							8232	9									
11	95199	X	95199	-0-	-0-	-0-	86061	3	2285	4	N	6230	6010	1	89	8	890
							6853	9									
12	95107	X	95107	-0-	-0-	-0-	83770	3	4137	4	N	6545	6574	1	88	8	773
							7200	9									
01	79019	X	71304	-0-	-7715 B	-0-	64483	3	1082	4	N	5217	5422	1	130	8	438
							5739	9									
02	72743	X	72743	-0-	-0- B	-0-	63247	3	3801	4	N	5177	4808	1	59	8	748
							5695	9									
03	79019	X	77494	-0-	-1525 B	-0-	68223	3	3105	4	N	5605	5719	1	70	8	564
							6166	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

10	101618	X	51337	-0-	-50281	-0-	46401	3	4936	9	N	4487	4158	1	99	8	230
11	98340	X	41518	-0-	-56822	-0-	38894	3	2624	9	N	2385	1710	1	53	8	852
12	101618	X	46721	-0-	-54897	-0-	42299	3	4422	9	N	4020	4497	1	51	8	324
01	101618	X	47133	-0-	-54485 B	-0-	43508	3	3625	9	N	3295	2819	1	123	8	677
02	91784	X	46977	-0-	-44807 B	-0-	43469	3	3508	9	N	3189	3243	1	35	8	588
03	101618	X	48622	-0-	-52996 B	-0-	44690	3	217	4	N	3377	2985	1	61	8	919
							3715	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

10	97030	X	69797	-0-	-27233	-0-	65012	3	4785	9	N	4350	3481	1	148	8	721
11	93900	X	59065	-0-	-34835	-0-	54016	3	5049	9	N	4590	4510	1	72	8	729
12	97030	X	54645	-0-	-42385	-0-	50830	3	3815	9	N	3468	3984	1	52	8	161
01	97030	X	49351	-0-	-47679 B	-0-	45558	3	3793	9	N	3448	3042	1	103	8	464
02	87640	X	46003	-0-	-41637 B	-0-	42515	3	3488	9	N	3171	2852	1	41	8	742
03	97030	X	47540	-0-	-49490 B	-0-	43470	3	238	4	N	3484	3568	1	55	8	603
							3832	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14980	X	11743	-0-	-3237 B	-0-	11626	3	117	9	N	106	5	8			101
*02	20972	X	9915	-0-	-11057 B	-0-	9827	3	88	9	N	80	46	1	5	8	130
*03	23219	X	11387	-0-	-11832 B	-0-	11278	3	109	9	N	99	4	8			225

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

10	24800	X	20595	-0-	-4205	-0-	19404	3	1191	9	N	1083	1113	1	3	8	566
11	24000	X	19320	-0-	-4680	-0-	17966	3	1354	9	N	1231	769	1	14	8	1014
12	24800	X	21308	-0-	-3492	-0-	18095	3	1550	4	N	1512	1702	1			824
							1663	9									
01	19549	X	19549	-0-	-0- B	-0-	18217	3	1332	9	N	1211	1159	1	3	8	873
02	18592	X	15364	-0-	-3228 B	-0-	14294	3	1070	9	N	973	748	1			1098
*03	29343	X	29343	-0-	-0- B	-0-	27038	3	2305	9	N	2095	2229	1			964

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

10	9610	X	4596	-0-	-5014	-0-	150	1	641	3	N	627	900	1			208
							3115	4	690	9							
11	9300	X	2134	-0-	-7166	-0-	1950	4	184	9	N	167					375
12	9610	X	198	-0-	-9412	-0-	84	3	114	9	N	104					479
01	520	X	520	-0-	-0- B	-0-	450	4	70	9	N	64					543
02	2800	X	-0-	-0-	-2800 B	-0-					N	32	194	1			381
03	3100	X	1492	-0-	-1608 B	-0-	1200	4	292	9	N	265	184	1			462

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

10	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	12369	3	800	4	N	1606	1708	1			506
							1767	9									
11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	11012	3	2980	4	N	1442	1131	1			817
							1586	9									
12	11811	X	8646	-0-	-3165	-0-	6217	3	1300	4	N	1026	1525	1			318
							1129	9									
01	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	711	3	4910	4	N	787	191	1			914
							866	9									
02	14588	X	7172	-0-	-7416 B	-0-	1182	3	5184	4	N	733	562	1			1085
							806	9									
03	16089	X	6373	-0-	-9716 B	-0-	1161	3	4255	4	N	870	1166	1			789
							957	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

10	10385	X	4545	-0-	-5840	-0-	3807	3	738	9	N	671	757	1			223
11	8580	X	2596	-0-	-5984	-0-	1849	3	747	9	N	679	386	1			516
12	8060	X	5358	-0-	-2702	-0-	4479	3	879	9	N	799	766	1			549
01	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	4154	3	704	9	N	640	197	1			992
02	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	3999	3	602	9	N	547	1106	1			433
03	4650	X	3660	-0-	-990 B	-0-	2992	3	668	9	N	607	196	1			844

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	14111	-0-	-5171		-0-	12524	3	1587	9	N	1443	1423	1			522
11	18000	X	8731	-0-	-9269		-0-	7389	3	1342	9	N	1220	1081	1			661
12	17329	X	9223	-0-	-8106		-0-	7164	3	320	4	N	1581	1589	1			653
								1739	9									
01	13096	X	13096	-0-	-0-	B	-0-	10774	3	900	4	N	1293	709	1			1237
								1422	9									
02	12600	X	9883	-0-	-2717	B	-0-	8906	3	977	9	N	888	1079	1			1046
03	13950	X	11838	-0-	-2112	B	-0-	10529	3	1309	9	N	1190	1251	1			985

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

10	38285	X	3250	-0-	-35035		-0-	2572	3	678	9	N	616	593	1			485
11	37050	X	2264	-0-	-34786		-0-	1695	3	569	9	N	517	392	1			610
12	20801	X	2348	-0-	-18453		-0-	1884	3	464	9	N	422	571	1			461
01	3379	X	2799	-0-	-580	B	-0-	2268	3	531	9	N	483	389	1			555
02	2940	X	1765	-0-	-1175	B	-0-	1416	3	349	9	N	317	377	1	1	8	494
03	3255	X	2134	-0-	-1121	B	-0-	1638	3	496	9	N	451	579	1			366

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

10	0	W	15207	-0-	15207		197421	560	1	10482	3	N	3468	4131	1			419
								350	4	3815	9							
11	0	W	12809	-0-	12809		210230	560	1	8356	3	N	3175	2888	1			706
								400	4	3493	9							
12	0	W	7384	-0-	7384		217614	810	1	1355	3	N	3154	2908	1			952
								1750	4	3469	9							
01	0	W	8112	-0-	8112	B	225726	60	1	1248	3	N	3004	3295	1			661
								3500	4	3304	9							
02	0	W	9426	-0-	9426	B	235152	6435	3	400	4	N	2355	2360	1			656
								2591	9									
03	0	W	5299	-0-	5299	B	240451	2350	4	2949	9	N	2681	2394	1			943

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

10	0	W	27417	-0-	27417		916826	24606	2	2811	9	N	2555	2555	1			703
11	0	W	25046	-0-	25046		941872	22746	2	2300	9	N	2091	2091	1			703
12	0	W	26946	-0-	26946		968818	24657	2	2289	9	N	2081	2081	1			703
01	994265	X	25447	-0-	-968818	B	-0-	22557	2	2890	9	N	2627	2627	1			703
02	24752	X	19032	-0-	-5720	B	-0-	17525	2	1507	9	N	1370	1370	1			703
03	27404	X	25787	-0-	-1617	B	-0-	23723	2	2064	9	N	1876	1876	1			703

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC — WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10715 - 14827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	82394	-0-	82394	392778	74559	2	7835	9	N	7123	7123	1			919
11	SHUT IN	83041	-0-	83041	475819	76087	2	6954	9	N	6322	6322	1			919
12	SHUT IN	64139	-0-	64139	539958	57904	2	6235	9	N	5668	5668	1			919
01	SHUT IN	57230	-0-	57230 B	597188	52105	2	5125	9	N	4659	4659	1			919
02	SHUT IN	53679	-0-	53679 B	650867	48349	2	5330	9	N	4845	4845	1			919
03	SHUT IN	52157	-0-	52157 B	703024	47795	2	4362	9	N	3965	3965	1			919

HARRIER WC — WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9900 - 14052

10	SHUT IN	12630	-0-	12630	239983	8672	2	3958	9	N	3598	3598	1			713
11	SHUT IN	29101	-0-	29101	269084	21274	2	7827	9	N	7115	7115	1			713
12	SHUT IN	11435	-0-	11435	280519	6143	2	5292	9	N	4811	4811	1			713
01	SHUT IN	30752	-0-	30752 B	311271	20790	2	9962	9	N	9056	9056	1			713
02	SHUT IN	25885	-0-	25885 B	337156	14427	2	11458	9	N	10416	10416	1			713
03	SHUT IN	22394	-0-	22394 B	359550	10716	2	11678	9	N	10616	11026	1			303

BLACKJACK WC — WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

10	SHUT IN	162728	-0-	162728	333371	146022	2	16706	9	N	15187	15187	1			774
11	SHUT IN	156095	-0-	156095	489466	139714	2	16381	9	N	14892	14892	1			774
12	SHUT IN	119976	-0-	119976	609442	107263	2	12713	9	N	11557	11557	1			774
01	SHUT IN	104903	-0-	104903 B	714345	93333	2	11570	9	N	10518	10518	1			774
02	SHUT IN	119900	-0-	119900 B	834245	109273	2	10627	9	N	9661	9661	1			774
03	14B2 EXT	103912	-0-	103912 B	938157	92922	2	10990	9	N	9991	9991	1			774

WISE WEST STATE 6 — WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROULETTE WC — WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11015 - 15063

10	SHUT IN	90407	-0-	90407	335891	81780	2	8627	9	N	7843	7843	1			633
11	SHUT IN	85746	-0-	85746	421637	76993	2	8753	9	N	7957	7957	1			633
12	SHUT IN	73142	-0-	73142	494779	65366	2	7776	9	N	7069	7069	1			633
01	SHUT IN	24909	-0-	24909 B	519688	21562	2	3347	9	N	3043	3043	1			633
02	SHUT IN	52794	-0-	52794 B	572482	47769	2	5025	9	N	4568	4568	1			633
03	SHUT IN	71959	-0-	71959 B	644441	65118	2	6841	9	N	6219	6219	1			633

PYTHIAN UNIT A 10-3 — WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	789	789	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	385	385	1			-0-

DALTEX MUNN UNIT 43-6 — WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48670	X	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-					-0-
11	47100	X	-0-	-0-	-47100	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

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-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

10	186	#	140	-0-	-46	-0-	109	2	3	4	Y	25	27	1			7
							28	9									
11	180	#	132	-0-	-48	-0-	102	2	2	4	Y	25	21	1			11
							28	9									
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	210	2	4	4	Y	24	23	1			12
							26	9									
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	199	2	4	4	Y	13	16	1			9
							14	9									
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	20	18	1			11
							22	9									
*03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	24	29	1			6
							26	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

10	372	#	137	-0-	-235	-0-	105	2	4	4	Y	25	27	1			7
							28	9									
11	300	#	215	-0-	-85	-0-	183	2	4	4	Y	25	21	1			11
							28	9									
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	215	2	3	4	Y	24	23	1			12
							26	9									
01	279	#	191	-0-	-88	-0-	174	2	3	4	Y	13	16	1			9
							14	9									
02	196	#	25	-0-	-171	-0-	3	1	22	9	Y	20	18	1			11
03	248	#	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	9	Y	24	29	1			6

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FORT STOCKTON                  //CONT.//   32124 001   ASSOCIATED              49B                                CNTY: PECOS
  GENESIS EXPLORATION LLC                   300193
    STATE A/C 101                     WELL #:    2    RRCID -> 019864  COMPL. DATE 05/08/1959  TOTAL DEPTH  3200 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 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  INCLINE ENERGY                            423656
    ROBERTS A                         WELL #:    2    RRCID -> 125080  COMPL. DATE 08/28/1987  TOTAL DEPTH  3350 PERF. 2957 -  3129
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     2046 #      1421     -0-        -625          -0-        1418  2        3  9    N        3                                91
 11     1970 R      1970     -0-        -0-           -0-        1964  2        6  9    N        5                                96
 12     1788 R      1788     -0-        -0-           -0-        1784  2        4  9    N        4                               100
 01     2096 R      2096     -0-        -0-           -0-        2078  2       18  9    N       16                               116
 02     1848 #      1169     -0-        -679          -0-        1162  2        7  9    N        6                               122
 03     2046 #      1275     -0-        -771          -0-        1272  2        3  9    N        3                               125

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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     1147 #       381     -0-        -766          -0-         381  2                N       -0-                               176
 11     1770 #       445     -0-       -1325          -0-         437  2        8  9    N        7                               183
 12      806 #        54     -0-        -752          -0-          48  2        6  9    N        5                               188
 01      806 #       310     -0-        -496          -0-         307  2        3  9    N        3                               191
 02      560 #       150     -0-        -410          -0-         111  2       39  9    N       35      177  1                   49
*03      641 R       641     -0-        -0-           -0-         547  2       94  9    N       85                               134

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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      248 N       216     -0-         -32 B        -0-         216  2                N       -0-                                98
 11      212 N       212     -0-        -0-  B        -0-         212  2                N       -0-                                98
 12      211 N       211     -0-        -0-  B        -0-         211  2                N       -0-                                98
 01      225 N       225     -0-        -0-  B        -0-         225  2                N       -0-                                98
*02      174 N       174     -0-        -0-  B        -0-         174  2                N       -0-                                98
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      213 N       213     -0-        -0-  B        -0-         213  2                N       -0-                                98

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SIBLEY UNIT                       WELL #:    2    RRCID -> 076881  COMPL. DATE 03/07/1978  TOTAL DEPTH  4120 PERF. 3223 -  3671
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      434 N       380     -0-         -54 B        -0-         380  2                N       -0-                                22
 11      400 N       400     -0-        -0-  B        -0-         400  2                N       -0-                                22
 12      388 N       388     -0-        -0-  B        -0-         388  2                N       -0-                                22
 01      373 N       373     -0-        -0-  B        -0-         373  2                N       -0-                                22
*02      446 N       446     -0-        -0-  B        -0-         446  2                N       -0-                                22
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      412 N       412     -0-        -0-  B        -0-         412  2                N       -0-                                22
```

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2		N	-0-			98
11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2		N	-0-			98
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			98
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			98
02	183 N	174	-0-	-9 B	-0-	174	2		N	-0-			98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			98

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	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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	992 N	871	-0-	-121	-0-	871	3		N	-0-			102
11	1170 N	906	-0-	-264	-0-	906	3		N	-0-			102
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2 9	N	2			104
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			104
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			104
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4 9	N	4			108

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					67
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					67
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1901	3	3	9	N	3					70
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1833	3	24	9	N	22					92
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1711	3	28	9	N	25					117
*03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	3	3	9	N	3					120

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	155	1	741	3	N	33	347	1			131
						36	9									
11	1620 N	688	-0-	-932	-0-	150	1	536	3	N	2					133
						2	9									
12	1581 N	303	-0-	-1278	-0-	155	1	148	3	N	-0-					133
01	930 N	276	-0-	-654	-0-	155	1	121	3	N	-0-					133
02	644 N	85	-0-	-559	-0-	85	3			N	-0-	13	7			120
03	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					120

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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	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-

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	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-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

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-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	963	-0-	-177	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	922	-0-	-114	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	693	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	X	-0-	-0-	-11	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

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

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

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

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - P/A 10-16-2014

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

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-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - P/A 10-08-2014

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

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
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

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

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

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-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

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-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

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-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 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	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-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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-

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	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 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	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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

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	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 "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-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

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	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-

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	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1017	2 3 9	N	3	3 8		-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2	N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	36	-0-	-987	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	78	1	9279	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6919	-0-	-1241	-0-	57	1	6862	2	N	-0-					-0-
12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	75	1	8873	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7120	-0-	-1312	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7405	-0-	-855	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7630	-0-	-1515	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11	9	N	10					62
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	782	2	23	9	N	21					83
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	N	23					106
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					106
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	1					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	8	1			4
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2					6
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2					8
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					9
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6	8	1			7
*03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3	5	1			5

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	80	1			57
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	Y	38					95
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25					120
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					150
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	9	Y	49	82	1			117
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40	9	Y	36	78	1			75

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

10	1240	N	354	-0-	-886	-0-	354	3			N	-0-					202
11	690	N	385	-0-	-305	-0-	385	3			N	-0-					202
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	910	3	73	9	N	66					268
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1068	3	90	9	N	82	195	1			155
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	865	3	31	9	N	28					183
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	956	3	45	9	N	41					224

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2734	3	230	9	N	209	180	1			185
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2736	3	219	9	N	199	194	1			190
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2597	3	211	9	N	192	178	1			204
01	2511	X	1843	-0-	-668	-0-	1670	3	173	9	N	157	173	1			188
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2554	3	231	9	N	210	177	1			221
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3099	3	255	9	N	232	174	1			279

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					351
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1503	2	12	9	N	11					362
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					384
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1224	2	15	9	N	14					398
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1415	2	19	9	N	17					415
03	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			N	-0-					415

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEARKAT 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1149	2	105	9	N	95					123
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	N	9					132
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					134
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	N	6					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	18505	-0-	-405	-0-	18123	2	382	9	N	347	347	1			147
11	19110	X	17642	-0-	-1468	-0-	17236	2	406	9	N	369	366	1			150
12	19747	X	17882	-0-	-1865	-0-	17485	2	397	9	N	361	198	1			313
01	19375	X	16158	-0-	-3217	-0-	15947	2	211	9	N	192	180	1			325
02	17304	X	14829	-0-	-2475	-0-	14259	2	570	9	N	518	560	1			283
03	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					283

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	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 #: 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	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-

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	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 #: 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	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 #: 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	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-

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-

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	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	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	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-

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-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 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
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	1	3	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	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-

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
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

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

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	524	-0-	-623	-0-	524	2	N	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			21
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	380	-0-	-550	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
01	2108 #	403	-0-	-1705	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	1904 #	624	-0-	-1280	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*03	2945 #	509	-0-	-2436	-0-	509	2		N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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-

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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

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 (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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

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

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1046	1	263	2	N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	159	1	125	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	686	-0-	-1639	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	68	-0-	-1234	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	264	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF.17256 - 17436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-
11	0 W	56	-0-	56	224	56	3			N	-0-					-0-
12	0 W	91	-0-	91	315	91	3			N	-0-					-0-
01	0 W	96	-0-	96	411	96	3			N	-0-					-0-
02	0 W	600	-0-	600	1011	599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0 W	210	-0-	210	1221	210	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

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1154	3	133	9	Y	121	120	0			2
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1142	3	240	9	Y	218	218	0			2
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	684	3	290	9	Y	264	263	0			3
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1630	3	157	9	Y	143	145	0			1
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2030	3	100	9	Y	91	91	0			1
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1598	3	81	9	Y	74	74	0			1
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1741	3	94	9	Y	85	85	0			1
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1546	3	88	9	Y	80	80	0			1
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	3	66	9	Y	60	60	0			1
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	756	3	68	9	Y	62	62	0			1
02	1540 N	1308	-0-	-232	-0-	1224	3	84	9	Y	76	76	0			1
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*04	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	4	1	1173	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	4	1	2093	3	N	54	53	0			1
							59	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	47	47	0			1
							52	9									
07	1240	N	402	-0-	-838	-0-	1	1	391	3	N	9	10	0			-0-
							10	9									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	4	1	1866	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	4	1	1830	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	4030	X	1757	-0-	-2273	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2954	-0-	-630	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

10	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2573	N	1169	-0-	-1404	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			Y	-0-					-0-
01	2585	N	2480	-0-	-105	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
02	2772	N	2433	-0-	-339	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALMOND OIL COMPANY 537277
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	5852	3	245	4	N	-0-					-0-
01	7533	X	6727	-0-	-806	-0-	6482	3	245	4	N	-0-					-0-
02	7000	X	4917	-0-	-2083	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6188	-0-	-1562	-0-	6188	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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-

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	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-

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

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	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-

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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	149	3	2	9	Y	2					26
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					29
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4					33
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					38
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					42

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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-

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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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	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-

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	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-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					51
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					55
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					55
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		500	-0-	500	646	500	3			Y	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716

SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
12	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					23
01	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					23
02	252	X	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					23
03	248	X	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	X	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248	X	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	224	X	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	X	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

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

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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	682	X	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	660	X	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	2350	-0-	-5617	-0-	2350	3			N	-0-					14
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			N	-0-					14
12	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	3			N	-0-					14
01	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-					14
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	3			N	-0-					14
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					93
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					93
12	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					93
01	744	X	282	-0-	-462	-0-	282	2			N	-0-					93
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	3					96
03	744	X	247	-0-	-497	-0-	240	2	7	9	N	6					102

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1170	2	1	9	N	1					39
11	1260	X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					39
12	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	1199	2	2	9	N	2					41
01	1271	X	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1					42
02	1148	X	1117	-0-	-31	-0-	1113	2	4	9	N	4					46
03	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	1078	2	8	9	N	7					53

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

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-

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	434 N	151	-0-	-283	-0-	149	3	2	9	Y	2					25
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					28
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4					32
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					33
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					37
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					41

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

10	3131 X	1341	-0-	-1790	-0-	1339	3	2	9	Y	2					24
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	3	3	9	Y	3					27
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	3	4	9	Y	4					31
01	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2805	3	1	9	Y	1					32
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3503	3	4	9	Y	4					36
*03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	3	4	9	Y	4					40

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

10	3534 X	1340	-0-	-2194	-0-	1338	3	2	9	Y	2					24
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4044	3	2	9	Y	2					26
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4102	3	2	9	Y	2					28
01	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2805	3	2	9	Y	2					30
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3503	3	2	9	Y	2					32
*03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3918	3	3	9	Y	3					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	190	-0-	-58 B	-342	190	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	364	-0-	94 B	-248	364	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	210	-0-	-69 B	-317	210	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	103	-0-	-176 B	-493	103	3		Y	-0-			-0-
02	280 #	93	-0-	-187 B	-680	93	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-157							
03	310 #	64	-0-	-246 B	-769	64	3		Y	-0-			-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - PLUGGED 10/21/14													

COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 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-

BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

10	899 #	880	-0-	-19 B	-165	880	2		N	-0-			-0-
11	870 #	832	-0-	-38 B	-203	832	2		N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1102				N	NO RPT			-0-
01	899 #	845	-0-	-54 B	-1156	845	2		N	-0-			-0-
02	812 #	775	-0-	-37 B	-1193	775	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1055	CANCELLED UNDERAGE ->		-138							
03 DELQ PR		725	-0-	725 B	-330	725	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

10	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-
01	132 R	225	-0-	93 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03 DELQ PR		193	-0-	193 B	193	193	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

10	62 #	59	-0-	-3 B	-38	59	2		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5 B	-43	55	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-105				N	NO RPT			-0-
01	62 #	56	-0-	-6 B	-111	56	2		N	-0-			-0-
02	56 #	52	-0-	-4 B	-115	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-83	CANCELLED UNDERAGE ->		-32							
03 DELQ PR		49	-0-	49 B	-34	49	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	130	-0-	-56 B	-331	130	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	186	-0-	6 B	-325	186	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12 B	-337	174	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	167	-0-	12 B	-325	167	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	138	-0-	-30 B	-355	138	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-176	CANCELLED UNDERAGE ->		-179							
03	186 #	118	-0-	-68 B	-244	118	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

10	651 #	750	-0-	99 B	-1812	750	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	822	-0-	192 B	-1620	822	2		Y	-0-			-0-
12	837 #	753	-0-	-84 B	-1704	753	2		Y	-0-			-0-
01	837 #	447	-0-	-390 B	-2094	447	2		Y	-0-			-0-
02	756 #	299	-0-	-457 B	-2551	299	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-931	CANCELLED UNDERAGE ->		-1620							
03	837 #	47	-0-	-790 B	-1721	47	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B DENY	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-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1039	-0-	1039 B	1039	1039	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1039										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1039				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4							
03	14B2 EXT	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
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

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

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	489	-0-	489 B	637	489	3		Y	-0-			-0-
11	1153 R	516	-0-	-637 B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
12	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
01	559 R	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
02	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-496				Y	NO RPT			-0-

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
*06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-2320				Y	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-2816				Y	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3312				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-2792				Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2854				Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-2914				Y	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2914				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2914				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2914				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -392 CANCELLED UNDERAGE -> -2522													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-392				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

10	806 #	838	-0-	32	B	-6127	764	3	74	9	N	67	76	1	42
11	780 #	863	-0-	83	B	-6044	798	3	65	9	N	59	64	1	37
12	899 #	836	-0-	-63	B	-6107	760	3	76	9	N	69	53	1	53
01	899 #	791	-0-	-108	B	-6215	718	3	73	9	N	66	54	1	65
02	812 #	733	-0-	-79	B	-6294	661	3	72	9	N	65	88	1	42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-250	CANCELLED UNDERAGE ->		-6044									
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-1149					N	NO RPT			42

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

10	682 #	615	-0-	-67	B	-801	612	3	3	9	N	3	245
11	660 #	704	-0-	44	B	-757	704	3			N	-0-	245
12	775 #	681	-0-	-94	B	-851	681	3			N	-0-	245
01	775 #	467	-0-	-308	B	-1159	467	3			N	-0-	245
02	700 #	581	-0-	-119	B	-1278	581	3			N	-0-	245
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-588	CANCELLED UNDERAGE ->		-690							
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-1301					N	NO RPT	245

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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	2573 #	1656	-0-	-917	B	-2269	1656	1		N	-0-			-0-
11	2400 #	1990	-0-	-410	B	-2679	1990	3		N	-0-			-0-
12	2480 #	2042	-0-	-438	B	-3117	2042	3		N	-0-			-0-
01	2046 #	2007	-0-	-39	B	-3156	2007	3		N	-0-			-0-
02	1848 #	1768	-0-	-80	B	-3236	1768	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2710 CANCELLED UNDERAGE -> -526														
03	2046 #	1941	-0-	-105	B	-2815	1941	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

10	930 #	594	-0-	-336	B	-2230	594	1		N	-0-			44
11	930 #	970	-0-	40	B	-2190	970	3		N	-0-			44
12	961 #	920	-0-	-41	B	-2231	920	3		N	-0-			44
01	961 #	650	-0-	-311	B	-2542	650	3		N	-0-			44
02	896 #	587	-0-	-309	B	-2851	587	3		N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -997 CANCELLED UNDERAGE -> -1854														
03	992 #	552	-0-	-440	B	-1437	552	3		N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

10	744 #	413	-0-	-331	B	-939	412	1	1 9	N	1			128
11	720 #	633	-0-	-87	B	-1026	631	3	2 9	N	2			130
12	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1708				N	5			135
01	651 #	437	-0-	-214	B	-1922	434	3	3 9	N	3			138
02	588 #	577	-0-	-11	B	-1933	577	3		N	-0-			138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1413 CANCELLED UNDERAGE -> -520														
03	651 #	750	-0-	99	B	-1314	741	3	9 9	N	8			146

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	15	-0-	15 B	-2839	3 2	12 9	N	11			224
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2929			N	13			237
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3022			N	18			255
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3084			N	-0-			255
*02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3112			N	-0-			255
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-641	CANCELLED UNDERAGE ->	-2471							
03	15 #	NO RPT	-0-	-15 B	-656			N	NO RPT			255

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	620 #	401	-0-	-219	-0-	401	3	N	-0-			-0-
11	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	3	N	-0-			-0-
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
03	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

10	1457 #	269	-0-	-1188	-0-	268	2	1 9	N	1		139
11	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17 9	N	15		154
12	1457 #	1352	-0-	-105	-0-	1341	2	11 9	N	10		164
01	1271 #	1004	-0-	-267	-0-	997	2	7 9	N	6		170
02	1344 #	1064	-0-	-280	-0-	1056	2	8 9	N	7		177
03	1488 #	1175	-0-	-313	-0-	1163	2	12 9	N	11	159 1	29

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	232	3	N	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
01	2790 N	2341	-0-	-449	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
02	2380 N	2087	-0-	-293	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
03	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	2222	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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	845	3	66	9	N	60			504
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	588	3	23	9	N	21			525
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	N	36			561
01	744 N	117	-0-	-627	-0-	1	3	82	4	N	31			592
						34	9							
02	560 N	106	-0-	-454	-0-	14	3	78	4	N	13			605
						14	9							
*03	3100 N	5855	-0-	2755	2755	4018	3	1819	4	N	16			621
						18	9							

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

10	5952 X	5664	-0-	-288	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
11	5790 X	5361	-0-	-429	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
12	5983 X	5560	-0-	-423	-0-	5560	2			N	-0-			-0-
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
03	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	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	14880 X	13718	-0-	-1162	-0-	13718	2			N	-0-			-0-
11	14070 X	12719	-0-	-1351	-0-	12719	2			N	-0-			-0-
12	14539 X	14461	-0-	-78	-0-	14461	2			N	-0-			-0-
01	14539 X	13798	-0-	-741	-0-	13798	2			N	-0-			-0-
02	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-			-0-
03	14446 X	13818	-0-	-628	-0-	13818	2			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

10	12679 X	12500	-0-	-179	-0-	12500	2			N	-0-			-0-
11	12270 X	11635	-0-	-635	-0-	11635	2			N	-0-			-0-
12	12648 X	11683	-0-	-965	-0-	11683	2			N	-0-			-0-
01	12586 X	10488	-0-	-2098	-0-	10488	2			N	-0-			-0-
02	11284 X	9709	-0-	-1575	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
03	12493 X	12074	-0-	-419	-0-	12074	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2003	-0-	-433	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2205	-0-	-368	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

10	12834	X	12563	-0-	-271	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12729	-0-	-43	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12172	-0-	-569	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10675	-0-	-833	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
*03	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

10	27156	X	26458	-0-	-698	-0-	26458	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	25600	-0-	-680	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	27033	-0-	-61	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	26070	-0-	-683	-0-	26070	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	22404	-0-	-1760	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
*03	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

10	4774	X	2040	-0-	-2734	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	154	X	-0-	-0-	-154	-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-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

10	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	5588	-0-	-13760	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*03	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*02	2408	N	1383	-0-	-1025	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	257	-0-	-2409	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

10	14787	X	14322	-0-	-465	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12653	-0-	-1507	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13690	-0-	-942	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14091	-0-	-541	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12632	-0-	-304	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13325	-0-	-3632	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
11	870 N	587	-0-	-283	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	362	-0-	-909	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	23	-0-	-1209	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	221	-0-	-1236	-0-	221	3		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
12	2759 N	386	-0-	-2373	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2066	-0-	-476	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

10	20677 X	20258	-0-	-419	-0-	20258	3		N	-0-			-0-
11	19920 X	19249	-0-	-671	-0-	19249	3		N	-0-			-0-
12	21204 X	18712	-0-	-2492	-0-	18712	3		N	-0-			-0-
01	21204 X	18337	-0-	-2867	-0-	18337	3		N	-0-			-0-
02	17892 X	17677	-0-	-215	-0-	17677	3		N	-0-			-0-
03	19809 X	19159	-0-	-650	-0-	19159	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	X	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33325	X	31829	-0-	-1496	-0-	31829	3			N	-0-					-0-
11	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	3			N	-0-					-0-
12	33325	X	32539	-0-	-786	-0-	32539	3			N	-0-					-0-
01	31837	X	31181	-0-	-656	-0-	31181	3			N	-0-					-0-
02	29680	X	27696	-0-	-1984	-0-	27696	3			N	-0-					-0-
03	32860	X	29218	-0-	-3642	-0-	29218	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2488	-0-	-891	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	18116	-0-	-50	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	17154	-0-	-156	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17451	-0-	-436	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17327	-0-	-777	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15352	-0-	-1000	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17652	-0-	-452	-0-	17652	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9696	-0-	-174	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	91	3	9596	4	N	-0-					-0-
02	9100	X	9012	-0-	-88	-0-	1340	3	7672	4	N	-0-					-0-
03	10075	X	5520	-0-	-4555	-0-	3800	3	1720	4	N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

10	133145	X	124498	-0-	-8647	-0-	124476	3	22	9	N	20	20	8			-0-
11	128850	X	117585	-0-	-11265	-0-	117582	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	133145	X	119006	-0-	-14139	-0-	118992	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	131988	X	131988	-0-	-0-	-0-	131986	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	118295	X	118295	-0-	-0-	-0-	118292	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	127268	X	127268	-0-	-0-	-0-	127250	3	18	9	N	16	16	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	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

10	33573	X	32948	-0-	-625	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
11	34637	X	34637	-0-	-0-	-0-	34637	2			N	-0-					-0-
12	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	38834	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	30045	-0-	-3776	-0-	30045	2			N	-0-					-0-
02	32340	X	25502	-0-	-6838	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
03	35805	X	26812	-0-	-8993	-0-	26812	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

10	26877	X	26264	-0-	-613	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	21787	-0-	-3863	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	26280	-0-	-225	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	25066	-0-	-1439	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	22444	-0-	-1272	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25406	-0-	-882	-0-	25406	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

10	43431	X	39073	-0-	-4358	-0-	39073	2			N	-0-					-0-
11	42030	X	40397	-0-	-1633	-0-	40397	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	41530	-0-	-1901	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
01	42563	X	37760	-0-	-4803	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	32580	-0-	-5164	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	41304	-0-	-453	-0-	41304	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	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	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
11	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	21382	-0-	-70	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	21039	-0-	-413	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
02	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
*03	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

10	22289	X	7012	-0-	-15277	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20035	-0-	-695	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	19354	-0-	-2067	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	16022	-0-	-5368	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	272	-0-	-18432	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	94	-0-	-20614	-0-	94	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	8897	X	8231	-0-	-666	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*01	8835	X	8554	-0-	-281	-0-	11	1	8543	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7544	-0-	-296	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8302	-0-	-781	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	51801	X	48451	-0-	-3350	-0-	48451	2			N	-0-					-0-
11	49710	X	44556	-0-	-5154	-0-	44556	2			N	-0-					-0-
12	51367	X	47799	-0-	-3568	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
*01	51367	X	44225	-0-	-7142	-0-	44225	2			N	-0-					-0-
02	43764	X	39675	-0-	-4089	-0-	39675	2			N	-0-					-0-
03	48453	X	42041	-0-	-6412	-0-	42041	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

10	36549	X	35653	-0-	-896	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
11	36993	X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2			N	-0-					-0-
12	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	38165	2			N	-0-					-0-
*01	36549	X	34967	-0-	-1582	-0-	34967	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	29553	-0-	-4971	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	35712	-0-	-2511	-0-	35712	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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	3	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
*03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26877	X	25982	-0-	-895	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
11	26010	X	25139	-0-	-871	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	24746	-0-	-2131	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
*01	26319	X	23184	-0-	-3135	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
02	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
*03	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	26503	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	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	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	46283	X	40914	-0-	-5369	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
11	44190	X	42739	-0-	-1451	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	41266	-0-	-4397	-0-	41266	2			N	-0-					-0-
*01	45663	X	39197	-0-	-6466	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
02	39900	X	35165	-0-	-4735	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	38604	-0-	-5571	-0-	38604	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	10	1	6102	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

10	15159	X	13749	-0-	-1410	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
*11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	12974	-0-	-2681	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
*01	15655	X	13421	-0-	-2234	-0-	11	1	13410	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	9981	-0-	-4551	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
*01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
*03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64276	X	64276	-0-	-0-	-0-	64276	2			N	-0-					-0-
11	60257	X	60257	-0-	-0-	-0-	60257	2			N	-0-					-0-
12	60884	X	60241	-0-	-643	-0-	60241	2			N	-0-					-0-
*01	61923	X	61923	-0-	-0-	-0-	61923	2			N	-0-					-0-
02	59994	X	59994	-0-	-0-	-0-	59994	2			N	-0-					-0-
*03	65834	X	65834	-0-	-0-	-0-	65834	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	87327	X	86364	-0-	-963	-0-	86364	2			N	-0-					-0-
11	84510	X	84035	-0-	-475	-0-	84035	2			N	-0-					-0-
12	88009	X	86578	-0-	-1431	-0-	86578	2			N	-0-					-0-
*01	88009	X	81611	-0-	-6398	-0-	81611	2			N	-0-					-0-
02	78232	X	71831	-0-	-6401	-0-	71831	2			N	-0-					-0-
03	86614	X	86097	-0-	-517	-0-	86097	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

10	19158	X	17331	-0-	-1827	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	17076	-0-	-1464	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
12	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
*01	17329	X	16322	-0-	-1007	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12310	-0-	-3622	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15387	-0-	-2252	-0-	15387	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	122729	X	120425	-0-	-2304	-0-	120425	2			N	-0-					-0-
11	118770	X	114162	-0-	-4608	-0-	114162	2			N	-0-					-0-
12	122729	X	114400	-0-	-8329	-0-	114400	2			N	-0-					-0-
*01	120435	X	119534	-0-	-901	-0-	119534	2			N	-0-					-0-
02	108780	X	103804	-0-	-4976	-0-	103804	2			N	-0-					-0-
03	120435	X	118135	-0-	-2300	-0-	118135	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

10	29760	X	28922	-0-	-838	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
*11	28800	X	27845	-0-	-955	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
12	29847	X	29847	-0-	-0-	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
*01	29760	X	28809	-0-	-951	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	26719	-0-	-133	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
*03	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40455	X	39798	-0-	-657	-0-	39798	2			N	-0-					-0-
*11	38970	X	37713	-0-	-1257	-0-	37713	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	40331	-0-	-1426	-0-	40331	2			N	-0-					-0-
*01	41757	X	40418	-0-	-1339	-0-	14	1	40404	2	N	-0-					-0-
02	37156	X	35977	-0-	-1179	-0-	35977	2			N	-0-					-0-
03	40331	X	40224	-0-	-107	-0-	40224	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	28272	X	25475	-0-	-2797	-0-	25475	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	26228	-0-	-892	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	27860	-0-	-164	-0-	27860	2			N	-0-					-0-
*01	27993	X	26159	-0-	-1834	-0-	26159	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	24044	-0-	-1240	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	27363	-0-	-506	-0-	27363	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

10	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7381	-0-	-359	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
*01	7998	X	7145	-0-	-853	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6608	-0-	-308	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

10	25637	X	9456	-0-	-16181	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	4986	-0-	-19824	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
*01	17267	X	6045	-0-	-11222	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
*03	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	983	-0-	-53	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	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	14043	X	13144	-0-	-899	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
11	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
12	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
*01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
02	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
*03	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110443	X	110443	-0-	-0-	-0-	110443	2			N	-0-					-0-
11	105960	X	101096	-0-	-4864	-0-	101096	2			N	-0-					-0-
12	109980	X	109980	-0-	-0-	-0-	109980	2			N	-0-					-0-
01	110453	X	4488	-0-	-105965	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		41869	-0-	41869	41869	41869	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104201	-0-	104201	146070	104201	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21018	X	19976	-0-	-1042	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17971	-0-	-2369	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	20057	-0-	-961	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20522	X	19680	-0-	-842	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17740	-0-	17740	17740	17740	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21082	-0-	21082	38822	21079	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	24154	2			N	-0-					-0-
11	28593	X	28593	-0-	-0-	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
12	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
01	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	30651	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23673	-0-	23673	23673	23673	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14007	-0-	14007	37680	14007	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	3			N	-0-					-0-
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9173	-0-	-403	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67859	X	66427	-0-	-1432	-0-	66427	3			N	-0-					-0-
11	65670	X	58664	-0-	-7006	-0-	58664	3			N	-0-					-0-
12	67859	X	63822	-0-	-4037	-0-	63822	3			N	-0-					-0-
01	65968	X	49192	-0-	-16776	-0-	49192	3			N	-0-					-0-
02	60004	X	37568	-0-	-22436	-0-	37568	3			N	-0-					-0-
03	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3181	-0-	381	381	3181	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

10	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	27622	3			N	-0-					-0-
11	26220	X	22799	-0-	-3421	-0-	22799	3			N	-0-					-0-
12	27094	X	27042	-0-	-52	-0-	27042	3			N	-0-					-0-
01	27094	X	26021	-0-	-1073	-0-	26021	3			N	-0-					-0-
02	24808	X	20542	-0-	-4266	-0-	20542	3			N	-0-					-0-
03	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

10	3100	N	2603	-0-	-497	421	2603	3			N	-0-					-0-
11	1499	X	1078	-0-	-421	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	265	-0-	-1192	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	717	-0-	-740	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	293	-0-	-1023	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

10	54133	X	54133	-0-	-0-	-0-	54133	3			N	-0-					-0-
11	50940	X	50001	-0-	-939	-0-	50001	3			N	-0-					-0-
12	52638	X	51330	-0-	-1308	-0-	51330	3			N	-0-					-0-
01	49887	X	49887	-0-	-0-	-0-	49887	3			N	-0-					-0-
02	47180	X	46885	-0-	-295	-0-	46885	3			N	-0-					-0-
03	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

10	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	25129	3			N	-0-					-0-
11	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
12	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3			N	-0-					-0-
01	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	3			N	-0-					-0-
02	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5341	-0-	-179	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	1	-0-	-5672	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	1	-0-	-5067	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

10	10230	X	4855	-0-	-5375	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7793	-0-	-2107	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	10096	-0-	-134	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
01	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8946	-0-	-70	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9539	-0-	-567	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

10	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1104	-0-	-1376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1724	-0-	-516	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

10	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	960 N	537	-0-	-423	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	806 N	545	-0-	-261	-0-	545	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	11501 X	9234	-0-	-2267	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
11	11130 X	10801	-0-	-329	-0-	10801	2		N	-0-			-0-
12	12741 X	9426	-0-	-3315	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
01	12741 X	11517	-0-	-1224	-0-	11517	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	3531	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14137	-0-	14137	17668	14137	2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

10	14167 X	5143	-0-	-9024	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
11	7410 X	6273	-0-	-1137	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
12	7657 X	6342	-0-	-1315	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6076	-0-	6076	6076	6076	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6741	-0-	6741	12817	6741	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

10	20212 X	10499	-0-	-9713	-0-	10499	2		N	-0-			-0-
11	18750 X	9550	-0-	-9200	-0-	9550	2		N	-0-			-0-
12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	20657	2		N	-0-			-0-
01	16151 X	13570	-0-	-2581	-0-	13570	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12990	-0-	12990	12990	12990	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17081	-0-	17081	30071	17081	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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 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-

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	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-			-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
12	2635 X	1883	-0-	-752	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-			-0-
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-			-0-
*03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

10	13764 X	13704	-0-	-60	-0-	13704	3			N	-0-			-0-
11	13380 X	13343	-0-	-37	-0-	13343	3			N	-0-			-0-
12	13826 X	13452	-0-	-374	-0-	13452	3			N	-0-			-0-
01	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	3			N	-0-			-0-
02	12124 X	12041	-0-	-83	-0-	12041	3			N	-0-			-0-
03	13423 X	13342	-0-	-81	-0-	13342	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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	24800 X	23747	-0-	-1053	-0-	966	1	22781	2	N	-0-			-0-
11	25620 X	20632	-0-	-4988	-0-	842	1	19790	2	N	-0-			-0-
12	26474 X	13324	-0-	-13150	-0-	873	1	12451	2	N	-0-			-0-
01	26474 X	15720	-0-	-10754	-0-	431	1	15289	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25429	-0-	25429	25429	625	1	24804	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	26881	-0-	26881	52310	774	1	26107	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

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

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2697	X	1274	-0-	-1423	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	865	-0-	-1832	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1487	-0-	-949	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1607	-0-	-1090	-0-	1607	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

10	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

10	22444	X	21294	-0-	-1150	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20875	-0-	-545	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	21458	-0-	-211	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	21169	-0-	-252	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	19332	-0-	-156	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	21455	-0-	-121	-0-	21455	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 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-

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	79236 X	75021	-0-	-4215	-0-	75021	2		N	-0-			-0-
11	76680 X	67680	-0-	-9000	-0-	67680	2		N	-0-			-0-
12	79917 X	79917	-0-	-0-	-0-	79917	2		N	-0-			-0-
01	77097 X	70297	-0-	-6800	-0-	70297	2		N	-0-			-0-
02	69048 X	55122	-0-	-13926	-0-	55122	2		N	-0-			-0-
03	79918 X	72338	-0-	-7580	-0-	72338	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

10	105679 X	104370	-0-	-1309	-0-	104370	2		N	-0-			-0-
11	102270 X	99702	-0-	-2568	-0-	99702	2		N	-0-			-0-
12	105679 X	105259	-0-	-420	-0-	105259	2		N	-0-			-0-
01	105059 X	94684	-0-	-10375	-0-	94684	2		N	-0-			-0-
02	94276 X	76259	-0-	-18017	-0-	76259	2		N	-0-			-0-
03	105245 X	96493	-0-	-8752	-0-	96493	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

10	78430 X	74618	-0-	-3812	-0-	74618	2		N	-0-			-0-
11	75900 X	63613	-0-	-12287	-0-	63613	2		N	-0-			-0-
12	78430 X	71545	-0-	-6885	-0-	71545	2		N	-0-			-0-
01	75702 X	56252	-0-	-19450	-0-	56252	2		N	-0-			-0-
02	67396 X	30304	-0-	-37092	-0-	30304	2		N	-0-			-0-
03	74617 X	17807	-0-	-56810	-0-	17807	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3387	-0-	-57	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3076	-0-	-737	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

10	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2		N	-0-			-0-
11	7110 X	7012	-0-	-98	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
12	7347 X	7115	-0-	-232	-0-	7115	2		N	-0-			-0-
01	7347 X	7188	-0-	-159	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
02	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	7174	-0-	-49	-0-	7174	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 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-

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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2339	-0-	-85	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2600	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	39060	X	33632	-0-	-5428	-0-	33632	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	25411	-0-	-12389	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	30744	-0-	-8316	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
01	33635	X	27822	-0-	-5813	-0-	27822	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	17570	-0-	-12810	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	5823	-0-	-27812	-0-	5823	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	3100	N	5228	-0-	2128	2128	5228	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1224	-0-	-1776	352	1224	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1013	-0-	-352	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	804	-0-	-653	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	2080	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	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	118109	3			N	-0-					-0-
11	113730	X	106947	-0-	-6783	-0-	106945	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	118017	X	113940	-0-	-4077	-0-	113934	3	6	4	N	-0-					-0-
01	120896	X	120896	-0-	-0-	-0-	120896	3			N	-0-					-0-
02	107044	X	106812	-0-	-232	-0-	106812	3			N	-0-					-0-
*03	118398	X	118398	-0-	-0-	-0-	118391	3	7	9	N	6	6	8			-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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	22455	-0-	-144	-0-	22455	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19468	-0-	-2342	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	19228	-0-	-3247	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	20260	-0-	-2215	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18265	-0-	-1895	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21357	-0-	-963	-0-	21357	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	6944 X	6890	-0-	-54	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	6639	-0-	-81	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
*01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	3	1	6992	2	N	-0-					-0-
02	6132 X	5980	-0-	-152	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
*03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	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	23622 X	21727	-0-	-1895	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
11	20940 X	20776	-0-	-164	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
*01	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	16	1	23165	2	N	-0-					-0-
02	19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
*03	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

10	9672 X	8338	-0-	-1334	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	9390 X	7785	-0-	-1605	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
12	9703 X	7591	-0-	-2112	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*01	9703 X	5507	-0-	-4196	-0-	14	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	7448 X	6834	-0-	-614	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8246 X	7596	-0-	-650	-0-	7596	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	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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

10	17205 X	16782	-0-	-423	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
11	16650 X	15911	-0-	-739	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
12	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
01	16771 X	1951	-0-	-14820	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11681	-0-	11681	11681	11681	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17145	-0-	17145	28826	17145	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	1717 X	115	-0-	-1602	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1196	2	20	9	Y	18					58
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18					76
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1223	2	14	9	Y	13					89
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	2	19	9	Y	17					106
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1137	2	12	9	Y	11	67	1			50
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1187	2	30	9	Y	27					77

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17					58
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					76
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					101
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1781	2	31	9	Y	28					129
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	112	1			35
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					1
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					1
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					1
02	784	N	155	-0-	-629	-0-	155	2			Y	-0-					1
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					1

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					2
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					2
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					2
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	5155	3	28	9	Y	25	83	1			78
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5098	3	56	9	Y	51					129
12	5301 X	3861	-0-	-1440	-0-	3837	3	24	9	Y	22	100	1			51
01	5301 X	2200	-0-	-3101	-0-	2127	3	73	9	Y	66					117
02	4900 X	2972	-0-	-1928	-0-	2937	3	35	9	Y	32					149
03	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	4867	3	30	9	Y	27	110	1			66

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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	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 (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 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-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	169	1	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			61

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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	1554	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2987	1433	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	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-

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	21679	21679	-0-	-0-	-0-	21679	3			N	-0-					-0-
11	21199	21199	-0-	-0-	-0-	21199	3			N	-0-					-0-
12	21391 R	21391	-0-	-0-	-0-	21391	3			N	-0-					-0-
01	21669 #	21030	-0-	-639	-0-	21030	3			N	-0-					-0-
02	19796 #	18996	-0-	-800	-0-	18992	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21917 #	19052	-0-	-2865	-0-	19052	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	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					220
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					220
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			220
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			220
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	N	9	9	8			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

10	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1339	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1545	2	31	9	Y	28	4	1			30
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1834	2	44	9	Y	40	19	1			51
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1735	2	86	9	Y	78	78	1			51
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1461	2	25	9	Y	23	49	1			25
03	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1530	2	9	9	Y	8	24	1			9

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	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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	Y	208	181	1			273
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2943	2	182	9	Y	165	179	1			259
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3056	2	152	9	Y	138	169	1			228
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2960	2	232	9	Y	211	302	1			137
02	2856 X	2802	-0-	-54	-0-	2623	2	179	9	Y	163	133	1			167
03	3162 X	3102	-0-	-60	-0-	2895	2	207	9	Y	188	165	1			190

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

10	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	11495	2	101	9	N	92	164	1			48
11	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12420	2	2	9	N	2					50
12	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13821	2	15	9	N	14					64
01	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13843	2	77	9	N	70					134
02	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	13342	2	22	9	N	20					154
*03	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14319	2	58	9	N	53					207

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

10	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1692	2	57	9	N	52					164
11	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1661	2	40	9	N	36					200
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1629	2	64	9	N	58	193	1			65
*01	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1536	2	72	9	N	65					130
02	1596 N	1449	-0-	-147	-0-	1395	2	54	9	N	49					179
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1612	2	51	9	N	46					225

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					55
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					55
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
01	682 X	464	-0-	-218	-0-	464	2			N	-0-					55
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					55
*03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55

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	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	#	13063	-0-	-174	-0-	13039	3	24	9	N	22	22	8			-0-
11	12780	#	12636	-0-	-144	-0-	12630	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	13206	#	13128	-0-	-78	-0-	13115	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	13144	#	12832	-0-	-312	-0-	12830	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11788	#	11525	-0-	-263	-0-	11523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	13113	#	12941	-0-	-172	-0-	12928	3	13	9	N	12	12	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

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

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	846	-0-	-324	-0-	46	1	799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	X	757	-0-	-359	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	688	-0-	-521	-0-	69	1	608	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	700	N	284	-0-	-416	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
03	744	N	72	-0-	-672	-0-	2	1	68	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

10	T. A.		79	-0-	79	2136	79	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2408	-0-	2408	4544	2408	2			N	-0-					-0-
12	4544	X	-0-	-0-	-4544	-0-					N	-0-					-0-
*01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
*03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*01	6572	X	2204	-0-	-4368	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	2429	-0-	-4375	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	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	T. A.		41599	-0-	41599	142231	41599	2			N	-0-					-0-
11	180029	X	37798	-0-	-142231	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
12	52855	X	38388	-0-	-14467	-0-	37330	2	1058	4	N	-0-					-0-
*01	52855	X	2348	-0-	-50507	-0-	1129	2	1219	4	N	-0-					-0-
02	39424	X	-0-	-0-	-39424	-0-					N	-0-					-0-
03	41602	X	729	-0-	-40873	-0-	729	2			N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	463	-0-	-2172	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	2380	X	717	-0-	-1663	-0-	717	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	1038	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	4773	1	1972	2	N	-0-			-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	4761	1	1409	2	N	-0-			-0-
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4910	1	1707	2	N	-0-			-0-
*01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	4672	1	1359	2	N	-0-			-0-
*02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	3697	1	1157	2	N	-0-			-0-
*03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4651	1	1494	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	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
11	1710	X	721	-0-	-989	-0-	721	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	139	-0-	-1566	-0-	139	3			N	-0-			-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	52120	2			N	-0-			-0-
11	50070	X	46270	-0-	-3800	-0-	46270	2			N	-0-			-0-
12	51925	X	49696	-0-	-2229	-0-	49696	2			N	-0-			-0-
*01	51925	X	49707	-0-	-2218	-0-	49707	2			N	-0-			-0-
*02	47180	X	40187	-0-	-6993	-0-	40187	2			N	-0-			-0-
03	52111	X	51153	-0-	-958	-0-	51153	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

10	42532	X	42385	-0-	-147	-0-	42385	2			N	-0-			-0-
11	42270	X	35930	-0-	-6340	-0-	35930	2			N	-0-			-0-
12	43679	X	39905	-0-	-3774	-0-	39905	2			N	-0-			-0-
*01	43679	X	35500	-0-	-8179	-0-	35500	2			N	-0-			-0-
*02	38276	X	28894	-0-	-9382	-0-	28894	2			N	-0-			-0-
03	42377	X	39204	-0-	-3173	-0-	39204	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*01	7006	X	6668	-0-	-338	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

10	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	37290	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	34466	-0-	-754	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	36349	-0-	-789	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
*01	37293	X	36499	-0-	-794	-0-	36499	2			N	-0-					-0-
*02	33684	X	29213	-0-	-4471	-0-	29213	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	36098	-0-	-1195	-0-	36098	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	15593	X	14174	-0-	-1419	-0-	775	1	13399	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	13975	-0-	-1115	-0-	643	1	13332	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	11848	-0-	-3745	-0-	126	1	11722	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	11874	-0-	-3719	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
02	14784	X	9982	-0-	-4802	-0-	9982	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	11950	-0-	-2496	-0-	11950	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	1484	1	25660	3	N	-0-			-0-
11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	252	1	5215	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	1241	-0-	-1797	-0-	13	1	1228	3	N	-0-			-0-
01	26350 X	5420	-0-	-20930	-0-	5420	3			N	-0-			-0-
02	24416 X	1316	-0-	-23100	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
03	27032 X	11318	-0-	-15714	-0-	11318	3			N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

10	6820 X	6333	-0-	-487	-0-	346	1	5987	3	N	-0-			-0-
11	6780 X	5812	-0-	-968	-0-	268	1	5544	3	N	-0-			-0-
12	7006 X	6999	-0-	-7	-0-	75	1	6924	3	N	-0-			-0-
01	7006 X	5948	-0-	-1058	-0-	5948	3			N	-0-			-0-
02	5740 X	5022	-0-	-718	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
03	7006 X	5609	-0-	-1397	-0-	5609	3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	37448 X	35496	-0-	-1952	-0-	1941	1	33555	3	N	-0-			-0-
11	35970 X	31556	-0-	-4414	-0-	1453	1	30103	3	N	-0-			-0-
12	37448 X	24953	-0-	-12495	-0-	266	1	24687	3	N	-0-			-0-
01	37448 X	24533	-0-	-12915	-0-	24533	3			N	-0-			-0-
02	32004 X	22221	-0-	-9783	-0-	22221	3			N	-0-			-0-
03	35433 X	24648	-0-	-10785	-0-	24648	3			N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1581	1	27333	3	N	-0-			-0-
11	27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	1280	1	26529	3	N	-0-			-0-
12	28241 X	27591	-0-	-650	-0-	294	1	27297	3	N	-0-			-0-
01	28241 X	27131	-0-	-1110	-0-	27131	3			N	-0-			-0-
02	25172 X	24407	-0-	-765	-0-	24407	3			N	-0-			-0-
03	27869 X	27089	-0-	-780	-0-	27089	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	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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

10	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					48
11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					48
12	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					48
01	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					48
02	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					48
*03	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	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	6516 R	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
11	6300 #	4860	-0-	-1440	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	6510 #	5920	-0-	-590	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
01	6510 #	5610	-0-	-900	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
02	5880 #	5586	-0-	-294	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6510 #	6202	-0-	-308	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

10	1116 #	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1110 #	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1147 #	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1116 #	886	-0-	-230	-0-	886	3			N	-0-					-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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 #	1152	-0-	-305	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
11	1350 #	1056	-0-	-294	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
12	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
01	1178 #	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	1064 #	1053	-0-	-11	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
03	1147 #	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

10	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	930 #	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	840 #	519	-0-	-321	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	930 #	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

10	T. A.	405	-0-	405	405	405	3			Y	-0-					3
11	T. A.	381	-0-	381	786	381	3			Y	-0-					3
12	T. A.	404	-0-	404	1190	404	3			Y	-0-					3
01	T. A.	371	-0-	371	1561	371	3			Y	-0-					3
02	1977 R	416	-0-	-1561	-0-	416	3			Y	-0-					3
*03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					11
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					11
12	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					11
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					11
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	3			Y	-0-					11
03	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					11

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	903	-0-	-120	-0-	903	3		Y	-0-			-0-
11	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
01	930 #	866	-0-	-64	-0-	866	3		Y	-0-			-0-
02	840 #	804	-0-	-36	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
03	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
11	360 #	117	-0-	-243	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
12	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
01	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
*03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	5580 #	5028	-0-	-552	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
11	5400 #	4995	-0-	-405	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
12	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2		N	-0-			-0-
01	6628 R	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
02	7300 R	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2		N	-0-			-0-
*03	8075 R	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			8
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			8
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			8
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			8
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			8
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
01	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
02	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*03	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	#	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1470	#	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*03	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84	#	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					78
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					78
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					78
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					78
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					78
*03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

10	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2520	#	2419	-0-	-101	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2728	#	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2821	#	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2548	#	2136	-0-	-412	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2821	#	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	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-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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

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, 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

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

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

10	T. A.	262	-0-	262	785	261	2	1	9	N	1					29
11	787 X	2	-0-	-785	-0-	2	2			N	-0-					29
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
01	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					29
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			29
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					29

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	522	1	10669	2	N	68	2	8			127
							75	9									
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	622	1	11688	2	N	24	2	8			149
							26	9									
12	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	592	1	10757	2	N	22	1	8			170
							24	9									
01	11222	X	6739	-0-	-4483	-0-	724	1	5982	2	N	30					200
							33	9									
02	13300	X	11249	-0-	-2051	-0-	713	1	10523	2	N	12	1	8			211
							13	9									
03	12741	X	10581	-0-	-2160	-0-	694	1	9886	2	N	1	1	8			211
							1	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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	3689	X	1644	-0-	-2045	-0-	1642	2	2	9	N	2	2	8			128
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
12	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1863	2			N	-0-					128
01	3751	X	1194	-0-	-2557	-0-	1194	2			N	-0-					128
02	3388	X	1432	-0-	-1956	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8			128
*03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11437	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	38	1	7907	2	N	-0-					112
12	8184	X	5477	-0-	-2707	-0-	369	1	5108	2	N	-0-					112
01	8184	X	2464	-0-	-5720	-0-	68	1	2393	2	N	3					115
							3	9									
02	11200	X	4340	-0-	-6860	-0-	118	1	4222	2	N	-0-					115
03	11470	X	3237	-0-	-8233	-0-	215	1	3022	2	N	-0-					115

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

10	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	4692	2			N	-0-					15
11	5070	X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2			N	-0-					15
12	4526	X	4497	-0-	-29	-0-	4489	2	8	9	N	7	7	8			15
01	4681	X	3924	-0-	-757	-0-	3924	2			N	-0-					15
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					15
*03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	1945	2	133	9	N	121	184	1	2	8	64
11	2820	X	1585	-0-	-1235	-0-	1508	2	77	9	N	70	1	8			133
12	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-	1323	2	59	9	N	54					187
01	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8			187
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1	1	8			187
*03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			187

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11849	2	18	9	N	16					54
11	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	14	1	10350	2	N	24	1	8			77
							26	9									
12	13020	X	5458	-0-	-7562	-0-	5438	2	20	9	N	18					95
01	13020	X	3043	-0-	-9977	-0-	3042	2	1	9	N	1					96
02	11760	X	9269	-0-	-2491	-0-	10	1	9233	2	N	24					120
							26	9									
03	11873	X	7290	-0-	-4583	-0-	1	1	7281	2	N	7	7	8			120
							8	9									

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	4898	-0-	-2232	-0-	4898	2			N	-0-					146
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					146
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					146
01	5797	X	1201	-0-	-4596	-0-	1201	2			N	-0-					146
02	7056	X	6218	-0-	-838	-0-	6217	2	1	9	N	1	1	8			146
*03	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12143	2	1	9	N	1	1	8			146

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			43
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					43
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					43
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					43
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					43
03	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			N	-0-					43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					130
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					130
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					130
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					130
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	1239	2			N	-0-					130
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			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 E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19927	2	2	9	N	2	2	8			7
11	18900	X	16276	-0-	-2624	-0-	16275	2	1	9	N	1	1	8			7
12	19530	X	14153	-0-	-5377	-0-	270	1	13883	2	N	-0-					7
01	19530	X	6367	-0-	-13163	-0-	91	1	6276	2	N	-0-					7
02	19684	X	10425	-0-	-9259	-0-	283	1	10142	2	N	-0-					7
03	19933	X	8916	-0-	-11017	-0-	190	1	8726	2	N	-0-					7

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

10	20088	X	18089	-0-	-1999	-0-	769	1	17319	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	19440	X	19242	-0-	-198	-0-	819	1	18421	2	N	2	1	8			63
							2	9									
12	18662	X	9092	-0-	-9570	-0-	419	1	8673	2	N	-0-					63
01	18662	X	3022	-0-	-15640	-0-	180	1	2836	2	N	5					68
							6	9									
02	17948	X	110	-0-	-17838	-0-	90	1	18	2	N	2					70
							2	9									
03	19871	X	17987	-0-	-1884	-0-	575	1	17406	2	N	5					75
							6	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

10	3875	X	7	-0-	-3868	-0-	7	2			N	-0-					1
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	2	2	9	N	2	2	8			1
12	4867	X	1144	-0-	-3723	-0-	1144	2			N	-0-					1
01	4867	X	2042	-0-	-2825	-0-	2041	2	1	9	N	1	1	8			1
02	4900	X	1600	-0-	-3300	-0-	1600	2			N	-0-					1
03	5425	X	2347	-0-	-3078	-0-	2346	2	1	9	N	1					2

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

10	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	505	1	1419	2	N	3	3	8			56
							3	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	2	N	1	1	8			56
							1	9									
12	1922	N	531	-0-	-1391	-0-	77	1	454	2	N	-0-					56
01	1922	N	153	-0-	-1769	-0-	153	2			N	-0-					56
02	1260	N	909	-0-	-351	-0-	873	2	36	9	N	33					56
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					58

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

10	108531	X	96677	-0-	-11854	-0-	95828	2	849	9	N	772	739	1	1	8		299
11	101700	X	91183	-0-	-10517	-0-	90500	2	683	9	N	621	755	1	1	8		164
12	103106	X	89888	-0-	-13218	-0-	89096	2	792	9	N	720	740	1	1	8		143
01	102548	X	80360	-0-	-22188	-0-	79855	2	505	9	N	459	192	1	2	8		408
02	91532	X	85383	-0-	-6149	-0-	84705	2	678	9	N	616	754	1	1	8		269
03	96689	X	92976	-0-	-3713	-0-	92219	2	757	9	N	688	368	1	1	8		588

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	7168	-0-	-7805	-0-	7157	2	11	9	N	10	5	8			11
11	14490	X	10433	-0-	-4057	-0-	610	1	9814	2	N	8	2	8			17
							9	9									
12	14973	X	14574	-0-	-399	-0-	120	1	14448	2	N	5	4	8			18
							6	9									
01	12214	X	3194	-0-	-9020	-0-	3192	2	2	9	N	2	2	8			18
02	11032	X	6032	-0-	-5000	-0-	12	1	6018	2	N	2	1	8			19
							2	9									
03	14570	X	9099	-0-	-5471	-0-	48	1	8983	2	N	62	59	8			22
							68	9									

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					67
11	1050	X	795	-0-	-255	-0-	795	2			N	-0-					67
12	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					67
01	1116	X	798	-0-	-318	-0-	798	2			N	-0-	1	8			66
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					66
03	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6713	-0-	-1657	-0-	6713	2			N	-0-					56
11	7200	X	6636	-0-	-564	-0-	6634	2	2	9	N	2	2	8			56
12	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2			N	-0-					56
01	7316	X	5296	-0-	-2020	-0-	5295	2	1	9	N	1	1	8			56
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					56
03	6851	X	6416	-0-	-435	-0-	6416	2			N	-0-					56

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	960	-0-	-4713	-0-	960	2			N	-0-					143
11	1650	X	899	-0-	-751	-0-	899	2			N	-0-					143
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					143
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					143
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					143
*03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				52
11	690	N	154	-0-	-536	-0-	154	2			N	-0-				52
12	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-				52
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				52
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				52
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-				52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

10	4686	X	3208	-0-	-1478	-0-	472	1	2736	2	N	-0-				147
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	245	1	3664	2	N	3	2	8		148
							3	9								
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	255	1	3109	2	N	-0-				148
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	207	1	4742	2	N	-0-				148
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	159	1	2886	2	N	-0-				148
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-				148

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

10	1395	X	1010	-0-	-385	-0-	193	1	817	2	N	-0-				118
11	1350	X	894	-0-	-456	-0-	48	1	845	2	N	1	1	8		118
							1	9								
12	1395	X	633	-0-	-762	-0-	98	1	535	2	N	-0-				118
01	1147	X	699	-0-	-448	-0-	1	1	698	2	N	-0-				118
02	1036	X	709	-0-	-327	-0-	9	1	700	2	N	-0-				118
03	1023	X	637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-				118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				92
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				92

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 E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	4932	-0-	-12149	-0-	4931	2	1	9	N	1	1	8			19
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					19
12	1736	X	204	-0-	-1532	-0-	204	2			N	-0-					19
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					19
02	4452	X	3638	-0-	-814	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			19
*03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19805	2	6	9	N	5	5	8			19

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	14	1	2202	2	N	1					132
							1	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					133
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					133
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					133
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					133
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					133

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

10	12803	X	12227	-0-	-576	-0-	1679	1	10548	2	N	-0-					53
11	12390	X	6772	-0-	-5618	-0-	836	1	5936	2	N	-0-					53
12	12803	X	6717	-0-	-6086	-0-	767	1	5950	2	N	-0-					53
01	12214	X	8214	-0-	-4000	-0-	736	1	7478	2	N	-0-					53
02	11032	X	7074	-0-	-3958	-0-	389	1	6685	2	N	-0-					53
03	12214	X	7459	-0-	-4755	-0-	1222	1	6237	2	N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	778	1	8630	2	N	-0-					18
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	880	1	5569	2	N	-0-					18
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	515	1	5663	2	N	-0-					18
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	126	1	4755	2	N	-0-					18
02	8484	X	6053	-0-	-2431	-0-	423	1	5630	2	N	-0-					18
03	9393	X	7965	-0-	-1428	-0-	523	1	7442	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1					120
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					120
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	171	2	6	9	N	5					125
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					126
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					126

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

10	12989	X	11538	-0-	-1451	-0-	11535	2	3	9	N	3	3	8			40
11	11700	X	10684	-0-	-1016	-0-	10682	2	2	9	N	2	2	8			40
12	11811	X	11469	-0-	-342	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			40
01	11811	X	10855	-0-	-956	-0-	10852	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10500	X	10463	-0-	-37	-0-	10462	2	1	9	N	1	1	8			40
03	11532	X	11289	-0-	-243	-0-	11288	2	1	9	N	1	1	8			40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					37
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					37
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	56	2			N	-0-					37
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					37
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	992	N	605	-0-	-387	-0-	604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					48
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					48
12	589	X	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					48
01	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					48
02	560	X	310	-0-	-250	-0-	310	2			N	-0-					48
03	620	X	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	N	23	158	1	1	8	85
11	510	X	284	-0-	-226	-0-	283	2	1	9	N	1					86
12	527	X	106	-0-	-421	-0-	105	2	1	9	N	1					87
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1100	2	31	9	N	28					115
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					115
*03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1786	2	95	9	N	86					201

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58714	X	57220	-0-	-1494	-0-	4703	1	52516	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	56820	X	40540	-0-	-16280	-0-	2707	1	37832	2	N	1	1	8			85
							1	9									
12	58714	X	41121	-0-	-17593	-0-	1712	1	39409	2	N	-0-					85
01	57226	X	11549	-0-	-45677	-0-	550	1	10999	2	N	-0-					85
02	51688	X	24231	-0-	-27457	-0-	1462	1	22769	2	N	-0-					85
03	57226	X	42364	-0-	-14862	-0-	1921	1	40443	2	N	-0-					85

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	720	1	10133	2	N	2	2	8			14
							2	9									
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	755	1	9869	2	N	1	1	8			14
							1	9									
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	687	1	9495	2	N	-0-					14
01	10850	X	5231	-0-	-5619	-0-	32	1	5199	2	N	-0-					14
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	724	1	10152	2	N	-0-					14
03	10974	X	9007	-0-	-1967	-0-	578	1	8429	2	N	-0-					14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	6446	-0-	-2606	-0-	1192	1	5253	2	N	1	1	8			104
							1	9									
11	8970	X	6675	-0-	-2295	-0-	776	1	5899	2	N	-0-					104
12	9486	X	3343	-0-	-6143	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					104
01	9486	X	2071	-0-	-7415	-0-	152	1	1919	2	N	-0-					104
02	8568	X	5986	-0-	-2582	-0-	622	1	5364	2	N	-0-					104
03	6913	X	5941	-0-	-972	-0-	894	1	5040	2	N	6	4	8			106
							7	9									

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	832	1	2415	2	N	1					9
							1	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	535	1	3687	2	N	2	1	8			10
							2	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	651	1	3423	2	N	3					13
							3	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	54	1	3773	2	N	-0-					13
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	640	1	4704	2	N	1					14
							1	9									
*03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	727	1	4220	2	N	31					45
							34	9									

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	8524	-0-	-2481	-0-	788	1	7736	2	N	-0-					59
11	8850	X	4642	-0-	-4208	-0-	447	1	4195	2	N	-0-					59
12	9610	X	2322	-0-	-7288	-0-	187	1	2135	2	N	-0-					59
01	9610	X	245	-0-	-9365	-0-	12	1	233	2	N	-0-					59
02	8680	X	432	-0-	-8248	-0-	432	2			N	-0-					59
03	8525	X	3960	-0-	-4565	-0-	77	1	3883	2	N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106 X	2565	-0-	-7541	-0-	288	1	2277	2	N	-0-					24
11	8730 X	8217	-0-	-513	-0-	363	1	7854	2	N	-0-					24
12	9021 X	4182	-0-	-4839	-0-	204	1	3978	2	N	-0-					24
01	9021 X	3496	-0-	-5525	-0-	108	1	3384	2	N	4					28
						4	9									
02	7672 X	1150	-0-	-6522	-0-	244	1	904	2	N	2					30
						2	9									
03	8494 X	4035	-0-	-4459	-0-	179	1	3855	2	N	1	1	8			30
						1	9									

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					133
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					133
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					133
01	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			N	-0-					133
02	3556 X	3259	-0-	-297	-0-	3259	2			N	-0-					133
03	3937 X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	676	-0-	-843	-0-	209	1	467	2	N	-0-					23
11	3000 X	521	-0-	-2479	-0-	168	1	353	2	N	-0-					23
12	3100 X	356	-0-	-2744	-0-	50	1	306	2	N	-0-					23
01	3100 X	263	-0-	-2837	-0-	47	1	216	2	N	-0-					23
02	1316 X	119	-0-	-1197	-0-	118	2	1	9	N	1					24
*03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					24

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

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

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	67642 X	59525	-0-	-8117	-0-	1	1	59524	2	N	-0-					46
11	64710 X	57259	-0-	-7451	-0-	3	1	57256	2	N	-0-					46
12	65906 X	56994	-0-	-8912	-0-	2	1	56992	2	N	-0-					46
01	63209 X	42779	-0-	-20430	-0-	61	1	42718	2	N	-0-					46
02	57840 X	57840	-0-	-0-	-0-	128	1	57712	2	N	-0-					46
*03	61147 X	61147	-0-	-0-	-0-	114	1	61033	2	N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	1468	-0-	-8824	-0-	1466	2	2	9	N	2					88
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	N	1	1	8			88
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					88
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					88
02	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10945	2	1	9	N	1	1	8			88
*03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	2	1	9	N	1	1	8			88

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

10	17918	X	5596	-0-	-12322	-0-	513	1	5083	2	N	-0-					71
11	17340	X	5652	-0-	-11688	-0-	444	1	5205	2	N	3	3	8			71
							3	9									
12	17112	X	5611	-0-	-11501	-0-	558	1	5053	2	N	-0-					71
01	14322	X	4401	-0-	-9921	-0-	589	1	3812	2	N	-0-					71
02	5264	X	4844	-0-	-420	-0-	888	1	3954	2	N	2					71
							2	9									
03	5828	X	5025	-0-	-803	-0-	811	1	4210	2	N	4	4	8			71
							4	9									

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

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

10	44454	X	39874	-0-	-4580	-0-	1492	1	38059	2	N	294	358	1	2	8		116
							323	9										
11	43020	X	33586	-0-	-9434	-0-	1216	1	32087	2	N	257	175	1	3	8		195
							283	9										
12	41819	X	38874	-0-	-2945	-0-	1448	1	37372	2	N	49	180	1	2	8		62
							54	9										
01	41199	X	20834	-0-	-20365	-0-	424	1	20315	2	N	86	2	8				146
							95	9										
02	36288	X	27280	-0-	-9008	-0-	109	1	27019	2	N	138	161	1	3	8		120
							152	9										
03	39866	X	30125	-0-	-9741	-0-	221	1	29875	2	N	26	6	8				140
							29	9										

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	604	1	15506	2	N	21	1	8			155
							23	9									
11	15000	X	9256	-0-	-5744	-0-	408	1	8848	2	N	-0-					155
12	15500	X	12511	-0-	-2989	-0-	501	1	11997	2	N	12					167
							13	9									
01	16151	X	7645	-0-	-8506	-0-	182	1	7448	2	N	14					181
							15	9									
02	14560	X	1730	-0-	-12830	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					181
03	16120	X	8913	-0-	-7207	-0-	401	1	8511	2	N	1	1	8			181
							1	9									

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

10	52266	X	49395	-0-	-2871	-0-	49167	2	228	9	N	207	342	1	2	8	63
11	50580	X	43418	-0-	-7162	-0-	43222	2	196	9	N	178	3	8			238
12	51739	X	51000	-0-	-739	-0-	50960	2	40	9	N	36	181	1	2	8	91
01	50809	X	44663	-0-	-6146	-0-	44527	2	136	9	N	124	12	8			203
02	45892	X	45376	-0-	-516	-0-	45169	2	207	9	N	188	181	1	3	8	207
03	50995	X	47105	-0-	-3890	-0-	46893	2	212	9	N	193	171	1	6	8	223

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

10	961	X	83	-0-	-878	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			10
11	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					10
12	372	X	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					10
01	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					10
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					10
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

10	57846	X	5699	-0-	-52147	-0-	5699	2			N	-0-					15
11	55980	X	-0-	-0-	-55980	-0-					N	-0-					15
12	57846	X	-0-	-0-	-57846	-0-					N	-0-					15
01	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					15
02	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					15
*03	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20052	2	1	9	N	1	1	8			15

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

10	20398	X	17893	-0-	-2505	-0-	426	1	17460	2	N	6	2	8			193
							7	9									
11	19740	X	16607	-0-	-3133	-0-	453	1	16146	2	N	7	2	8			198
							8	9									
12	19437	X	16472	-0-	-2965	-0-	278	1	16191	2	N	3	1	8			200
							3	9									
01	19003	X	15633	-0-	-3370	-0-	338	1	15256	2	N	35	1	8			234
							39	9									
02	16632	X	14608	-0-	-2024	-0-	361	1	14206	2	N	37	159	1	1	8	111
							41	9									
03	17887	X	16206	-0-	-1681	-0-	419	1	15715	2	N	65	15	8			161
							72	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	15123	-0-	-1307	-0-	874	1	14129	2	N	109					173
							120	9									
11	15330	X	13651	-0-	-1679	-0-	412	1	13156	2	N	75	169	1	1	8	78
							83	9									
12	15841	X	12479	-0-	-3362	-0-	534	1	11866	2	N	72	100	1			50
							79	9									
01	15841	X	7077	-0-	-8764	-0-	153	1	6843	2	N	74					124
							81	9									
02	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	733	1	14317	2	N	115	174	1			65
							127	9									
*03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	759	1	14824	2	N	104	148	1			21
							114	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	1634	-0-	-2861	-0-	45	1	1589	2	N	-0-					150
11	4350	X	2883	-0-	-1467	-0-	228	1	2655	2	N	-0-					150
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	457	1	3144	2	N	20					170
							22	9									
01	1860	X	989	-0-	-871	-0-	36	1	951	2	N	2					172
							2	9									
02	2688	X	2421	-0-	-267	-0-	43	1	2364	2	N	13					185
							14	9									
03	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	68	1	2562	2	N	22	10	8			197
							24	9									

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82894	X	75414	-0-	-7480	-0-	3970	1	71443	2	N	1	1	8			14
							1	9									
11	80220	X	54237	-0-	-25983	-0-	2930	1	51304	2	N	3	1	8			16
							3	9									
12	82894	X	61308	-0-	-21586	-0-	3362	1	57946	2	N	-0-					16
01	75826	X	13923	-0-	-61903	-0-	1163	1	12760	2	N	-0-					16
02	68488	X	4288	-0-	-64200	-0-	282	1	4006	2	N	-0-					16
03	75423	X	-0-	-0-	-75423	-0-					N	-0-					16

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	3472	X	2562	-0-	-910	-0-	501	1	2061	2	N	-0-					58
11	3360	X	1919	-0-	-1441	-0-	502	1	1417	2	N	-0-					58
12	2976	X	1109	-0-	-1867	-0-	509	1	600	2	N	-0-					58
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	482	1	2814	2	N	-0-					58
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	483	1	2449	2	N	-0-					58
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	542	1	2988	2	N	-0-					58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	1562	1	34516	2	N	154	5	8			301
							169	9									
11	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	1186	1	41869	2	N	122	181	1	6	8	236
							134	9									
12	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	785	1	37858	2	N	20	164	1	2	8	90
							22	9									
01	36177	X	20467	-0-	-15710	-0-	19994	2	473	9	N	430	159	1	2	8	359
02	40320	X	21287	-0-	-19033	-0-	20984	2	303	9	N	275	519	1			115
03	44640	X	23714	-0-	-20926	-0-	23521	2	193	9	N	175	1	8			289

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

10	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	397	1	3624	2	N	-0-					50
11	4230	X	3034	-0-	-1196	-0-	169	1	2865	2	N	-0-					50
12	4371	X	1710	-0-	-2661	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					50
01	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	253	1	1574	2	N	-0-					50
02	3948	X	3138	-0-	-810	-0-	582	1	2556	2	N	-0-					50
03	4030	X	2736	-0-	-1294	-0-	597	1	2139	2	N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					14
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					170
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					170
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					170
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					170
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					170
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	492	1	4330	2	N	-0-					47
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	701	1	5225	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	4168	1	4773	2	N	2					49
							2	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	2053	1	3775	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	7397	1	6485	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	8928	X	7855	-0-	-1073	-0-	4551	1	3293	2	N	10	5	8			54
							11	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	867	1	4991	2	N	2	2	8			14
							2	9									
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	421	1	6376	2	N	1	1	8			14
							1	9									
12	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	408	1	4536	2	N	-0-					14
01	5890	X	3978	-0-	-1912	-0-	79	1	3899	2	N	-0-					14
02	6412	X	4463	-0-	-1949	-0-	261	1	4200	2	N	2	1	8			15
							2	9									
*03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	310	1	8004	2	N	1	1	8			15
							1	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

10	2604	X	1324	-0-	-1280	-0-	252	1	1072	2	N	-0-					26
11	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	105	1	1849	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	191	1	1037	2	N	-0-					26
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	N	-0-					26
02	1820	N	1342	-0-	-478	-0-	18	1	1324	2	N	-0-					26
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

10	53475	X	51857	-0-	-1618	-0-	51595	2	262	9	N	238	290	1	2	8	76
11	51750	X	36071	-0-	-15679	-0-	36050	2	21	9	N	19	3	8			92
12	53134	X	47385	-0-	-5749	-0-	47343	2	42	9	N	38	1	8			129
01	52111	X	26248	-0-	-25863	-0-	26233	2	15	9	N	14	3	8			140
02	47068	X	45890	-0-	-1178	-0-	45884	2	6	9	N	5	2	8			143
03	51863	X	51172	-0-	-691	-0-	51170	2	2	9	N	2	2	8			143

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

10	33325	X	20075	-0-	-13250	-0-	20075	2			N	-0-					187
11	39930	X	26503	-0-	-13427	-0-	76	1	26330	2	N	88	187	1			88
							97	9									
12	41261	X	20689	-0-	-20572	-0-	93	1	20430	2	N	151	185	1			54
							166	9									
01	41261	X	23760	-0-	-17501	-0-	277	1	23404	2	N	72					126
							79	9									
02	26404	X	21572	-0-	-4832	-0-	297	1	21257	2	N	16					142
							18	9									
03	27373	X	15278	-0-	-12095	-0-	316	1	14922	2	N	36					178
							40	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	15376	X	8437	-0-	-6939	-0-	387	1	8050	2	N	-0-			28
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	543	1	14816	2	N	2			30
							2	9							
12	15376	X	6426	-0-	-8950	-0-	430	1	5996	2	N	-0-			30
01	11997	X	6840	-0-	-5157	-0-	342	1	6497	2	N	1			31
							1	9							
02	14336	X	6372	-0-	-7964	-0-	300	1	6070	2	N	2			33
							2	9							
03	15872	X	7642	-0-	-8230	-0-	263	1	7379	2	N	-0-			33

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

10	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			N	-0-			178
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4			182
12	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-			182
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			182
02	504	N	164	-0-	-340	-0-	164	2			N	-0-			182
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			182

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			20
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			20
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			20
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			20
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

10	22041	X	4619	-0-	-17422	-0-	214	1	4399	2	N	5			156
							6	9							
11	21330	X	6185	-0-	-15145	-0-	335	1	5825	2	N	23			179
							25	9							
12	21545	X	4968	-0-	-16577	-0-	407	1	4554	2	N	6			185
							7	9							
01	15376	X	4058	-0-	-11318	-0-	364	1	3688	2	N	5			190
							6	9							
02	5936	X	4127	-0-	-1809	-0-	357	1	3770	2	N	-0-			190
03	6386	X	3941	-0-	-2445	-0-	410	1	3530	2	N	1			191
							1	9							

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-			184
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			184
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			184
01	3100	N	3766	-0-	666	666	3766	2			N	-0-			184
02	1219	N	553	-0-	-666	-0-	553	2			N	-0-			184
03	1829	N	188	-0-	-1641	-0-	188	2			N	-0-			184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32984	X	29119	-0-	-3865	-0-	29018	2	101	9	N	92	1	8			278
11	31920	X	29353	-0-	-2567	-0-	29351	2	2	9	N	2	176	1	1	8	103
12	32612	X	17588	-0-	-15024	-0-	17584	2	4	9	N	4					107
01	31341	X	19624	-0-	-11717	-0-	19604	2	20	9	N	18					125
02	27384	X	26516	-0-	-868	-0-	26161	2	355	9	N	323					448
03	30318	X	24967	-0-	-5351	-0-	24630	2	337	9	N	306	372	1	1	8	381

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

10	11160	X	5396	-0-	-5764	-0-	395	1	4999	2	N	2					100
							2	9									
11	10800	X	9481	-0-	-1319	-0-	370	1	9097	2	N	13	1	8			112
							14	9									
12	11160	X	5458	-0-	-5702	-0-	450	1	5006	2	N	2					114
							2	9									
01	9796	X	6194	-0-	-3602	-0-	201	1	5989	2	N	4					118
							4	9									
02	8848	X	3607	-0-	-5241	-0-	748	1	2858	2	N	1					119
							1	9									
03	9796	X	4037	-0-	-5759	-0-	2190	1	1846	2	N	1					120
							1	9									

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					14
11	150	X	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					14
12	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					14
01	124	X	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					14
02	112	X	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					14
03	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					46
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					46
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					46
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					46
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					46
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4					50

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

10	75826	X	74917	-0-	-909	-0-	74326	2	591	9	N	537	555	1	1	8	172
11	73380	X	69049	-0-	-4331	-0-	68720	2	329	9	N	299	187	1			284
12	73997	X	70928	-0-	-3069	-0-	70595	2	333	9	N	303	478	1			109
01	75320	X	75320	-0-	-0-	-0-	74857	2	463	9	N	421	377	1	1	8	152
02	67676	X	64294	-0-	-3382	-0-	63897	2	397	9	N	361	192	1			321
03	74927	X	68105	-0-	-6822	-0-	67789	2	316	9	N	287	287	1			321

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1147	-0-	-837	-0-	69	1	1078	2	N	-0-					176
11	1920 X	1830	-0-	-90	-0-	123	1	1706	2	N	1					177
						1	9									
12	1984 X	1238	-0-	-746	-0-	1237	2	1	9	N	1					178
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					178
02	1708 X	1633	-0-	-75	-0-	1633	2			N	-0-					178
03	1891 X	1853	-0-	-38	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			178

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-	-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 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

10	T. A.	2388	-0-	2388	5160	409	1	1979	2	N	-0-					17
11	T. A.	4455	-0-	4455	9615	437	1	4018	2	N	-0-					17
12	11654 X	2039	-0-	-9615	-0-	251	1	1788	2	N	-0-					17
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	89	1	3847	2	N	-0-					17
02	4172 X	1971	-0-	-2201	-0-	229	1	1742	2	N	-0-					17
03	4619 X	2305	-0-	-2314	-0-	411	1	1894	2	N	-0-					17

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
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

10	11408 X	7790	-0-	-3618	-0-	1488	1	6302	3	N	-0-					-0-
11	11040 X	3807	-0-	-7233	-0-	1440	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	11346 X	7998	-0-	-3348	-0-	1296	1	6702	3	N	-0-					-0-
01	11346 X	4609	-0-	-6737	-0-	1392	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	7700 X	5065	-0-	-2635	-0-	1104	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29822	X	4955	-0-	-24867	-0-	1488	1	3467	3	N	-0-			-0-
11	28860	X	3180	-0-	-25680	-0-	1440	1	1740	3	N	-0-			-0-
12	29822	X	2225	-0-	-27597	-0-	1296	1	929	3	N	-0-			-0-
01	10633	X	2450	-0-	-8183	-0-	1392	1	1058	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	1104	-0-	-3964	-0-	1104	1			N	-0-			-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-			37
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-			37
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	-0-			37
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			37
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-			37
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31775	X	2394	-0-	-29381	-0-	1705	1	689	3	N	-0-			-0-
11	30750	X	7644	-0-	-23106	-0-	1650	1	5994	3	N	-0-			-0-
12	31775	X	25856	-0-	-5919	-0-	1485	1	24371	3	N	-0-			-0-
01	29140	X	9664	-0-	-19476	-0-	1595	1	8069	3	N	-0-			-0-
02	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1265	1	13260	3	N	-0-			-0-
03	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT			-0-

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	4402	X	43	-0-	-4359	-0-	37	1	6	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	227	-0-	-4033	-0-	36	1	191	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	855	-0-	-3454	-0-	32	1	823	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	230	-0-	-3862	-0-	35	1	195	3	N	-0-			-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	28	1	2263	3	N	-0-			-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-110	-0-	37	1	70	3	N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-			-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	32	1	123	3	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	28	1	11	3	N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	3	N	-0-			-0-
11	870	N	527	-0-	-343	-0-	36	1	491	3	N	-0-			-0-
12	899	N	200	-0-	-699	-0-	32	1	168	3	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
02	504	N	28	-0-	-476	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

10	217 N	149	-0-	-68	-0-	93	1	56	2	N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	90	1	122	2	N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	93	1	192	2	N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	403	2	N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					176
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					192
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	169	1			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	11	-0-	-1911	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736 X	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

10	186 N	155	-0-	-31	-0-	144	3	11	9	N	10					82
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	164	3	21	9	N	19					101
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	3	8	9	N	7					108
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	185	3	12	9	N	11					119
02	168 N	85	-0-	-83	-0-	83	3	2	9	N	2					121
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					121

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

10	DLQ G-10	18550	-0-	18550	57648	18550	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18355	-0-	18355	76003	18355	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	17014	-0-	17014	93017	17014	3			N	-0-					-0-
01	99960 X	6943	-0-	-93017	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	3			N	-0-					-0-
03	18972 X	16466	-0-	-2506	-0-	16466	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5236	-0-	5236	16017	5236	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4331	-0-	4331	20348	4331	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	4620	-0-	4620	24968	4620	3			N	-0-					-0-
01	25705 X	737	-0-	-24968	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	5239 X	4496	-0-	-743	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

10	DLQ G-10	4021	-0-	4021	11991	4021	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4315	-0-	4315	16306	4315	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3609	-0-	3609	19915	3609	3			N	-0-					-0-
01	21415 X	1500	-0-	-19915	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	3216	-0-	-1124	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

10	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	3			N	-0-					-0-
11	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
12	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	14181	3	241	9	N	219	177	1			42
01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					42
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					42
*03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					42

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

10	DLQ G-10	22555	-0-	22555	66592	22555	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18135	-0-	18135	84727	18135	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19740	-0-	19740	104467	19740	3			N	-0-					-0-
01	104684 X	217	-0-	-104467	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	22568 X	8482	-0-	-14086	-0-	8482	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

10	DLQ G-10	3146	-0-	3146	7820	3146	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2462	-0-	2462	10282	2462	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2785	-0-	2785	13067	2785	3			N	-0-					-0-
01	15592 X	2525	-0-	-13067	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	1708	-0-	-1423	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

10	DLQ G-10	20663	-0-	20663	61778	20663	3			N	-0-					70
11	DLQ G-10	18920	-0-	18920	80698	18920	3			N	-0-					70
12	DLQ G-10	17867	-0-	17867	98565	17867	3			N	-0-					70
01	103762 X	5197	-0-	-98565	-0-	5197	3			N	-0-					70
02	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					70
03	18600 X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	3			N	-0-					70

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

10	DLQ G-10	25945	-0-	25945	77696	25945	3			N	-0-					52
11	DLQ G-10	23576	-0-	23576	101272	23576	3			N	-0-					52
12	DLQ G-10	23661	-0-	23661	124933	23661	3			N	-0-					52
01	131578 X	6645	-0-	-124933	-0-	6645	3			N	-0-					52
02	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17773	3	1	9	N	1	1	8			52
03	25730 X	18589	-0-	-7141	-0-	18589	3			N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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	21	-0-	-2893	-0-	21	3			N	-0-					27
11	2820	X	282	-0-	-2538	-0-	282	3			N	-0-					27
12	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					27
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					27
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	714	3	34	9	N	31					292
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4	9	N	4					296
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	661	3	2	9	N	2					298
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	3	4	9	N	4					302
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	N	1					299
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					299

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-1266	-0-	5	3			N	-0-					75
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					75
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					75
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					171
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					171
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					171
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					171
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					171
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					29
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					29
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5957	3	215	9	N	195					224
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					224
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					224
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					224

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	11282	-0-	11282	33621	11282	3		N	-0-			36
11	DLQ G-10	9761	-0-	9761	43382	9761	3		N	-0-			36
12	53674 X	10292	-0-	-43382	-0-	10292	3		N	-0-			36
01	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3		N	-0-			36
02	10192 X	9843	-0-	-349	-0-	9843	3		N	-0-			36
03	11284 X	9153	-0-	-2131	-0-	9153	3		N	-0-			36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			29
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			29
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			29
*03	3100 N	5855	-0-	2755	2755	5855	3		N	-0-			29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			26
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-			26
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-			26
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			26
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-			26
*03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		N	-0-			26

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

10	DLQ G-10	18962	-0-	18962	57114	18962	3		N	-0-			867
11	DLQ G-10	16647	-0-	16647	73761	16647	3		N	-0-			867
12	90774 X	17013	-0-	-73761	-0-	17002	3	11 9	N	10			877
01	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	3		N	-0-			877
02	16492 X	13914	-0-	-2578	-0-	13914	3		N	-0-			877
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-				N	NO RPT			877

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

10	DLQ G-10	3847	-0-	3847	11413	3847	3		N	-0-			85
11	DLQ G-10	3655	-0-	3655	15068	3655	3		N	-0-			85
12	18818 X	3750	-0-	-15068	-0-	3750	3		N	-0-			85
01	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3		N	-0-			85
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			85
03	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	2907	2		N	-0-			85

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

10	DLQ G-10	21698	-0-	21698	64697	21698	3		N	-0-			138
11	DLQ G-10	21750	-0-	21750	86447	21750	3		N	-0-			138
12	109144 X	22697	-0-	-86447	-0-	22697	3		N	-0-			138
01	21917 X	13438	-0-	-8479	-0-	13438	3		N	-0-			138
02	20300 X	7149	-0-	-13151	-0-	7149	3		N	-0-			138
03	22568 X	7468	-0-	-15100	-0-	7468	3		N	-0-			138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

10	1085 N	455	-0-	-630	-0-	455	3		N	-0-			362
11	1020 N	450	-0-	-570	-0-	450	3		N	-0-			362
12	930 N	274	-0-	-656	-0-	274	3		N	-0-			362
01	465 N	113	-0-	-352	-0-	113	3		N	-0-			362
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			362
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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	DLQ G-10	5906	-0-	5906	19560	5906	3			N	-0-					330
11	DLQ G-10	5850	-0-	5850	25410	5850	3			N	-0-					330
12	31241 X	5831	-0-	-25410	-0-	5831	3			N	-0-					330
01	6758 X	5585	-0-	-1173	-0-	5585	3			N	-0-					330
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					330
*03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					330

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	DLQ G-10	3913	-0-	3913	13418	3901	3	12	9	N	11	171	1			26
11	DLQ G-10	4496	-0-	4496	17914	4485	3	11	9	N	10					36
12	22426 X	4512	-0-	-17914	-0-	4340	3	172	9	N	156					192
01	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4444	3	51	9	N	46					238
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2823	3	18	9	N	16					254
*03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3722	3	17	9	N	15					269

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	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 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	527 X	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-					1489
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					1489
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6816	3	142	9	N	129	168	1			1450
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6456	3	154	9	N	140	168	1			1422
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	87	187	1			1322
*03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4135	3	95	9	N	86					1408

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	DLQ G-10	5719	-0-	5719	20979	5719	3			N	-0-					28
11	DLQ G-10	5474	-0-	5474	26453	5474	3			N	-0-					28
12	33367 X	6914	-0-	-26453	-0-	6914	3			N	-0-					28
01	7781 X	6451	-0-	-1330	-0-	6451	3			N	-0-					28
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	1942	1692	1			278
*03	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	9618	2	2360	9	N	2145	1674	1			749

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	25776	-0-	25776	82084	25776	3			N	-0-					279
11	DLQ G-10	20357	-0-	20357	102441	20357	3			N	-0-					279
12	127398 X	24957	-0-	-102441	-0-	24957	3			N	-0-					279
01	29140 X	25302	-0-	-3838	-0-	25302	3			N	-0-					279
02	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	23938	3	299	9	N	272					551
*03	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26238	3	20	9	N	18					569

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					59
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					59
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					59
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					59
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					59
*03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	9653	-0-	9653	28854	9653	3			N	-0-					83
11	DLQ G-10	9457	-0-	9457	38311	9457	3			N	-0-					83
12	47991 X	9680	-0-	-38311	-0-	9680	3			N	-0-					83
01	9858 X	9468	-0-	-390	-0-	9468	3			N	-0-					83
02	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	5704	3	6037	9	N	5488	5082	1			489
*03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	6977	3	6938	9	N	6307	5552	1			1244

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					92
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					92
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					92
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	2975	3	2448	9	N	2225					2317
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2317

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	DLQ G-10	7747	-0-	7747	29692	7747	3			N	-0-					187
11	DLQ G-10	10710	-0-	10710	40402	10710	3			N	-0-					187
12	48165 X	7763	-0-	-40402	-0-	7763	3			N	-0-					187
01	10571 X	5850	-0-	-4721	-0-	5850	3			N	-0-					187
02	9548 X	4626	-0-	-4922	-0-	4626	3			N	-0-					187
03	10571 X	8091	-0-	-2480	-0-	8091	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

10	DLQ G-10	17194	-0-	17194	52851	17194	3			N	-0-					51
11	DLQ G-10	20054	-0-	20054	72905	20054	3			N	-0-					51
12	91008 X	18103	-0-	-72905	-0-	18103	3			N	-0-					51
01	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	3			N	-0-					51
02	18704 X	15195	-0-	-3509	-0-	15195	3			N	-0-					51
03	20708 X	16996	-0-	-3712	-0-	16996	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

10	DLQ G-10	4829	-0-	4829	17673	4829	3			N	-0-					159
11	DLQ G-10	4396	-0-	4396	22069	4396	3			N	-0-					159
12	27785 X	5716	-0-	-22069	-0-	5716	3			N	-0-					159
01	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					159
02	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					159
*03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

10	DLQ G-10	10700	-0-	10700	31503	10700	3			N	-0-					53
11	DLQ G-10	10313	-0-	10313	41816	10313	3			N	-0-					53
12	52498 X	10682	-0-	-41816	-0-	10681	3	1	9	N	1					54
01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	3			N	-0-					54
02	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	3			N	-0-					54
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					54

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2025	3	547	9	N	497					1018
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	497	3	37	9	N	34					1052
12	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					1052
01	1426 N	98	-0-	-1328	-0-	98	3			N	-0-					1052
02	504 N	205	-0-	-299	-0-	205	3			N	-0-					1052
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1052

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

10	DLQ G-10	4427	-0-	4427	14081	4427	3			N	-0-					28
11	DLQ G-10	3533	-0-	3533	17614	3533	3			N	-0-					28
12	21264 X	3650	-0-	-17614	-0-	3650	3			N	-0-					28
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					28
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					28
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

10	1023 N	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					254
11	990 N	500	-0-	-490	-0-	489	3	11	9	N	10					264
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					264
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					264
02	476 N	3	-0-	-473	-0-	3	3			N	-0-					264
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					264

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	3			N	-0-					228
11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	505	3			N	-0-					228
12	2139	X	1171	-0-	-968	-0-	1171	3			N	-0-					228
01	2139	X	131	-0-	-2008	-0-	131	3			N	-0-					228
02	1876	X	1390	-0-	-486	-0-	754	3	636	9	N	578	754	1			52
*03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					92
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					92
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					92
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					92
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					92
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

10	DLQ G-10		4078	-0-	4078	15932	4078	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2611	-0-	2611	18543	2611	3			N	-0-					-0-
12	21414	X	2871	-0-	-18543	-0-	2813	3	58	9	N	53					53
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					53
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					53
*03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					43
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					43
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					43
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					43
02	2212	N	1932	-0-	-280	-0-	1932	3			N	-0-					43
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-33 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	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	3			N	-0-					184
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					184
12	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-					184
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					184
*02	532	N	5	-0-	-527	-0-	5	2			N	-0-					184
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		13127	-0-	13127	38110	13127	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11020	-0-	11020	49130	11020	3			N	-0-					-0-
12	59520	X	10390	-0-	-49130	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
02	11844	X	11070	-0-	-774	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
*03	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18833	3			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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					53
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					53
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					53
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					53
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					53
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10417	-0-	10417	31400	10417	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4638	-0-	4638	36038	4638	3			N	-0-					-0-
12	38542	X	2504	-0-	-36038	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	79	-0-	-11639	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	2892	-0-	-6516	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	710	-0-	-933	-0-	710	3			N	-0-					54
11	1590	X	997	-0-	-593	-0-	997	3			N	-0-					54
12	1643	X	701	-0-	-942	-0-	701	3			N	-0-					54
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					54
02	2800	N	4700	-0-	1900	1900	2646	3	2054	9	N	1867	1870	1			51
*03	3100	N	4305	-0-	1205	3105	2079	2	2226	9	N	2024	1289	1			786

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305					316
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		29697	-0-	29697	84083	29697	3			N	-0-					207
11	111980	X	27897	-0-	-84083	-0-	27897	3			N	-0-					207
12	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	27129	3	1	9	N	1					208
01	26195	X	24493	-0-	-1702	-0-	24493	3			N	-0-					208
02	26236	X	24185	-0-	-2051	-0-	24185	3			N	-0-					208
03	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					N	NO RPT					208

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-					11
11	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					11
12	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	3			N	-0-					11
01	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	3			N	-0-					11
02	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	3			N	-0-					11
*03	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	3			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

10	DLQ G-10	10507	-0-	10507	33049	10507	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	9947	-0-	9947	42996	9947	3			N	-0-					-0-
12	53425 X	10429	-0-	-42996	-0-	10394	3	35	9	N	32					32
01	10850 X	7638	-0-	-3212	-0-	7638	3			N	-0-					32
02	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					32
*03	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

10	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	361	3	28	9	N	25					25
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					25
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					25
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

10	DLQ G-10	4174	-0-	4174	10988	4174	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4139	-0-	4139	15127	4139	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	4739	-0-	4739	19866	4698	3	41	9	N	37					37
01	T. A.	531	-0-	531	20397	531	3			N	-0-					37
02	25233 X	4836	-0-	-20397	-0-	2578	3	2258	9	N	2053	2071	1			19
03	4743 X	3433	-0-	-1310	-0-	3433	2			N	-0-					1391

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

10	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-		38
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-		38
12	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10491	3	1	9	N	1		39
01	3069	X	428	-0-	-2641	-0-	428	3			N	-0-		39
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-		39
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		39

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

10	DLQ G-10		136678	-0-	136678	414304	136678	3			N	-0-		92
11	DLQ G-10		111457	-0-	111457	525761	111457	3			N	-0-		92
12	655869	X	130108	-0-	-525761	-0-	130108	3			N	-0-		92
01	155248	X	98889	-0-	-56359	-0-	98889	3			N	-0-		92
02	122528	X	94901	-0-	-27627	-0-	94901	3			N	-0-		92
03	135656	X	NO RPT	-0-	-135656	-0-					N	NO RPT		92

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

10	837	N	125	-0-	-712	-0-	124	3	1	9	N	1		103
11	540	N	124	-0-	-416	-0-	124	3			N	-0-		103
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		103
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-		103
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		103
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		103

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

10	DLQ G-10		20285	-0-	20285	54772	20285	3			N	-0-		496
11	DLQ G-10		13667	-0-	13667	68439	13667	3			N	-0-		496
12	86955	X	18516	-0-	-68439	-0-	18516	3			N	-0-		496
01	18290	X	13495	-0-	-4795	-0-	13495	3			N	-0-		496
02	18312	X	17108	-0-	-1204	-0-	17108	3			N	-0-		496
03	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT		496

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		222
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		222
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		222
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		222
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		222

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	769	1	7712	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7244	-0-	-1816	-0-	688	1	6556	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	752	1	6758	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	6434	-0-	-2928	-0-	557	1	5877	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6798	-0-	-874	-0-	620	1	6178	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7223	-0-	-1271	-0-	562	1	6661	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	N	114					114
							125	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	279	N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	2	N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			114
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					114

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

10	14B2	EXT	-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-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC //CONT.// 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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	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-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3			Y	-0-					-0-
11	11700	X	11316	-0-	-384	-0-	11316	3			Y	-0-					-0-
12	12090	X	10714	-0-	-1376	-0-	10714	3			Y	-0-					-0-
01	12183	X	3865	-0-	-8318	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	3			Y	-0-					-0-
*03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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-

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	75	50	3			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

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-

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	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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	223	181	1			246
						245	9									
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	30	1	388	2	N	145	176	1			215
						160	9									
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	370	356	1			229
						407	9									
01	868 N	338	-0-	-530	-0-	31	1	262	2	N	41					270
						45	9									
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	296	370	1			196
						326	9									
03	2325 N	724	-0-	-1601	-0-	31	1	416	2	N	252	180	1			268
						277	9									

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170 X	1250	-0-	-920	-0-	422	3	825	4	N	3					133
						3	9									
11	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					133
12	3341 X	2750	-0-	-591	-0-	2750	3			N	-0-					133
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2617	3	15	9	N	14					147
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2439	3	10	9	N	9					156
03	2759 X	2210	-0-	-549	-0-	2207	3	3	9	N	3					159

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	3811	3	3375	4	N	17	172	1			48
						19	9									
11	DLQ G-10	7039	-0-	7039	7039	6988	3	51	9	N	46					94
12	14239 X	7200	-0-	-7039	-0-	7136	3	64	9	N	58					152
01	7192 X	6946	-0-	-246	-0-	6905	3	41	9	N	37					189
02	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6614	3	52	9	N	47					236
03	7223 X	7216	-0-	-7	-0-	7177	3	39	9	N	35	187	1			84

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	1953 N	957	-0-	-996	-0-	387	3	570	4	N	-0-					153
11	1980 N	239	-0-	-1741	-0-	239	3			N	-0-					153
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					153
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					153
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	973	3	900	4	N	-0-					-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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, 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	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-

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

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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-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
VAQUERO OPERATING 882776
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	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3354	-0-	-636	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3894	-0-	-229	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
*01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			-0-
02	3976 X	1230	-0-	-2746	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3560	-0-	-780	-0-	3560	2	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626 X	7306	-0-	-320	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
11	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
12	7626 X	6927	-0-	-699	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
01	7502 X	5000	-0-	-2502	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
02	6888 X	6118	-0-	-770	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
*03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

10	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
11	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
12	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
01	8091 X	7650	-0-	-441	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*03	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					42
11	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					42
12	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					42
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					42
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					42

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

10	3100 N	1464	-0-	-1636	3819	1449	3	15	9	Y	14					145
11	3000 N	1641	-0-	-1359	2460	1633	3	8	9	Y	7					152
12	3100 N	1302	-0-	-1798	662	1296	3	6	9	Y	5					157
01	883 N	221	-0-	-662	-0-	218	3	3	9	Y	3					160
02 DLQ G-10		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1					161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					161

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5					52
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3					55
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					57
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					58
02 DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	1					59
03 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					59

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

10	6851 X	1454	-0-	-5397	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4427	-0-	-643	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
*03	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	8539	-0-	-79	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
01	9827 X	8343	-0-	-1484	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	10881 X	9400	-0-	-1481	-0-	9400	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

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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	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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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 #: 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	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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 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 #: 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	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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

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	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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 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 #: 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	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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 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 #: 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	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-

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	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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

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	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-

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	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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

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 N/A PERF.11847 - 15909

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	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	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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

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	241359 X	241359	-0-	-0-	-0-	241359	3		N	-0-			-0-
11	234830 X	234830	-0-	-0-	-0-	234830	3		N	-0-			-0-
12	243416 X	243416	-0-	-0-	-0-	243416	3		N	-0-			-0-
01	235772 X	235772	-0-	-0-	-0-	235772	3		N	-0-			-0-
02	215939 X	215939	-0-	-0-	-0-	215939	3		N	-0-			-0-
*03	236164 X	236164	-0-	-0-	-0-	236164	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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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	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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

10	722	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

10	3875	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
11	3750	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-			-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-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	6107 X	4627	-0-	-1480	-0-	4627	1		N	-0-			-0-
11	4350 X	3670	-0-	-680	-0-	3670	1		N	-0-			-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	1		N	-0-			-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	1		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	2684	1		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2935	-0-	2935	5619	2935	1		N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					268
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					268
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					268
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					268
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	150	1			N	-0-					268
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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	14B DENY		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

10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					89
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					89
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					89
02	1512	N	1114	-0-	-398	-0-	1114	2			N	-0-					89
03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	1	9	9	N	8					40
11	3000	N	3030	-0-	30	30	3021	2	9	9	N	8					48
12	2907	N	2877	-0-	-30	-0-	2877	2			N	-0-					48
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					48
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2131	2			N	-0-					48
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2441	2	9	9	N	8					56

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2151	-0-	-1414	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1600	-0-	-1284	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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	757	-0-	-80	-0-	757	2		Y	-0-			49
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2		Y	-0-			49
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		Y	-0-			49
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			49
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			49
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-			49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			42
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			42
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			42
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			42
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	1		N	-0-			42
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1		N	-0-			42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 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-

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-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

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

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	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					14
11	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					14
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					14
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					14
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					14
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					14

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

10	14B2 EXT	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4454	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3921	-0-	-605	-0-	3913	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4172	X	3639	-0-	-533	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4042	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
01	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1008	-0-	-2433	-0-	1008	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

10	5208	X	180	-0-	-5028	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	567	-0-	-4473	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	527	X	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

05	7657	X	1102	-0-	-6555	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	586	-0-	-6824	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	164	-0-	-7493	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	40	-0-	-7617	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	7410	X	32	-0-	-7378	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	41	-0-	-7616	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	7410	X	30	-0-	-7380	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	3	N	-0-					-0-
*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	3	N	-0-					-0-
*02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	37	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

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-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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	H15	VIOL	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
11	DELQ	PR	442	-0-	442	442	442	3			N	-0-			-0-
12	467	N	25	-0-	-442	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	-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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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-

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

10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6892	3	11	9	N	10			158
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	9	N	9			167
12	6510	X	4958	-0-	-1552	-0-	4951	3	7	9	N	6			173
01	6510	X	5395	-0-	-1115	-0-	5388	3	7	9	N	6			179
02	5880	X	3505	-0-	-2375	-0-	3504	3	1	9	N	1			180
*03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6960	3	22	9	N	20			200

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	3	N	-0-					-0-
11	540	X	62	-0-	-478	-0-	60	1	2	3	N	-0-					-0-
12	558	X	138	-0-	-420	-0-	60	1	78	3	N	-0-					-0-
01	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	60	1	420	3	N	-0-					-0-
*03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					255
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	184	186	0			253
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					253
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					253
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					253
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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	3587	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	1	1383	2	N	14					163
							15	9									
11	4872	4872	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	1	2635	2	N	44					207
							48	9									
12	4107	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	1	1838	2	N	73	180	0			100
							80	9									
01	3363	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	1	1129	2	N	41					141
							45	9									
*02	3782	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	1	1527	2	N	60					201
							66	9									
03	2790	3961	-0-	1171	1171	-0-	2189	1	1730	2	N	38	177	0			62
							42	9									

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	459	1	5368	3	N	-0-					55
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	756	1	5304	3	N	-0-					55
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	189	1	1238	3	N	-0-					55
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					55
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	729	1	235	3	N	-0-					55
03	775	X	698	-0-	-77	-0-	621	1	77	3	N	-0-					55

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-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	-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	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	1092	1	17580	3	N	-0-			-0-
11	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	1053	1	16505	3	N	-0-			-0-
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	1014	1	14615	3	N	-0-			-0-
01	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	819	1	14137	3	N	-0-			-0-
02	17220 X	16368	-0-	-852	-0-	1053	1	15315	3	N	-0-			-0-
03	18662 X	14240	-0-	-4422	-0-	897	1	13343	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

10	8556 X	7826	-0-	-730	-0-	7826	3			N	-0-			-0-
11	8490 X	7841	-0-	-649	-0-	7841	3			N	-0-			-0-
12	8773 X	5417	-0-	-3356	-0-	5417	3			N	-0-			-0-
01	8773 X	5375	-0-	-3398	-0-	5375	3			N	-0-			-0-
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
03	8091 X	6353	-0-	-1738	-0-	6353	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

10	15872 X	13755	-0-	-2117	-0-	840	1	12915	3	N	-0-			26
11	15360 X	13065	-0-	-2295	-0-	840	1	12225	3	N	-0-			26
12	15190 X	13491	-0-	-1699	-0-	780	1	12711	3	N	-0-			26
01	14508 X	132	-0-	-14376	-0-	27	1	105	3	N	-0-			26
02	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	810	1	16594	3	N	-0-			26
03	13764 X	13748	-0-	-16	-0-	690	1	13058	3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

10	589 #	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	N	3			85
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			85
12	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			85
01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	811	2	61	9	N	55			140
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			140
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			140

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					150
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22					172
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	485	2	23	9	N	21					193
01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	510	2	31	9	N	28					221
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					221
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					221

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	1426	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					10
11	1380	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					10
12	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
01	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	1			Y	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	404	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	434	1	156	3	Y	-0-					-0-
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	471	1	56	3	Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					125
11	2940 X	264	-0-	-2676	-0-	264	3			Y	-0-					125
12	3038 X	1981	-0-	-1057	-0-	1981	3			Y	-0-					125
01	3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2486	3	3	9	Y	3	3	8			125
02	2632 X	1470	-0-	-1162	-0-	1470	3			Y	-0-					125
*03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2940	3	3	9	N	3					123
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2834	3	40	9	N	36					159
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7	9	N	6					165
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2982	3	36	9	N	33					198
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2698	3	15	9	N	14					212
*03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	N	37					249

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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	1054 N	532	-0-	-522	-0-	504	2	28	9	Y	25	27	0			2
11	1560 X	380	-0-	-1180	-0-	359	2	21	9	Y	19	20	0			1
12	2046 X	1300	-0-	-746	-0-	1246	2	54	9	Y	49	46	0			4
01	2046 X	88	-0-	-1958	-0-	86	2	2	9	Y	2	6	0			-0-
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1861	2	12	9	Y	11	10	0			1
*03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	Y	17	17	0			1

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

10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	22	33	1			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	1			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			9
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					217
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

10	341 #	265	-0-	-76	-0-	256	3	9	9	N	8					93
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	306	3	8	9	N	7					100
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	276	3	4	9	N	4					104
01	310 #	264	-0-	-46	-0-	257	3	7	9	N	6					110
02	280 #	233	-0-	-47	-0-	224	3	9	9	N	8					118
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	201	3	7	9	N	6					124

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	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	590 R	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16					145
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	383	2	17	9	N	15	5	8			155
12	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					155
01	620 #	405	-0-	-215	-0-	403	2	2	9	N	2	98	1			59
02	532 #	434	-0-	-98	-0-	420	2	14	9	N	13					72
03	589 #	427	-0-	-162	-0-	406	2	21	9	N	19					91

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	4858	4858	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	9	Y	69	71	1			14
11	3013	3013	-0-	-0-	-0-	2928	3	85	9	Y	77	71	1			20
12	4808	4808	-0-	-0-	-0-	4692	3	116	9	Y	105	103	1			22
01	2286	2286	-0-	-0-	-0-	2144	3	142	9	Y	129	129	1			22
02	4397	4397	-0-	-0-	-0-	4301	3	96	9	Y	87	91	1			18
03	4836	4700	-0-	-136	-0-	4529	3	171	9	Y	155	152	1			21

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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					42
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					42
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					43
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					44
03	DLQ G-10	80	-0-	80	145	80	2			Y	-0-					44

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1131	2	29	9	N	26	188	1			87
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1085	2	99	9	N	90					177
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	42	2	57	9	N	52					229
01	1147 X	936	-0-	-211	-0-	877	2	59	9	N	54	169	1			114
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1981	2	127	9	N	115					229
*03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	1949	2	156	9	N	142	187	1			184

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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					32
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					33
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	159	2	1	9	Y	1					34
03	DLQ G-10	202	-0-	202	362	201	2	1	9	Y	1					35

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

10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	350	-0-	-208	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					202
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					205
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	86	2	13	9	N	12					217
01	186 #	86	-0-	-100	-0-	60	2	26	9	N	24					241
02	196 #	48	-0-	-148	-0-	30	2	18	9	N	16					257
03	217 #	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					257

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	2565	-0-	-3170	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	7590 X	2935	-0-	-4655	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	7843 X	1914	-0-	-5929	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	7843 X	1504	-0-	-6339	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	350	-0-	350	2415	350	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	345	1	373	2	N	-0-					33
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	520	1	59	2	N	-0-					33
12	1364 N	470	-0-	-894	-0-	440	1	30	2	N	-0-					33
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	551	1	197	2	N	-0-					33
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	244	1	322	2	N	-0-					33
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	414	1	136	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					38
11	240 #	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					38
12	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					38
01	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					38
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
*03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					38

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

10	14B2 EXT	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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

10	1 #	-0-	-0-	-1	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

10	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600 #	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	532 #	465	-0-	-67	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	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

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	15562 #	14723	-0-	-839	-0-	14560	3	163	9	Y	148	89	1			107
11	15000 #	14002	-0-	-998	-0-	13839	3	163	9	Y	148	171	1			84
12	13454 #	12060	-0-	-1394	-0-	11900	3	160	9	Y	145	161	1			68
01	14725 #	13358	-0-	-1367	-0-	13176	3	182	9	Y	165	85	1			148
02	13563 R	13563	-0-	-0-	-0-	13446	3	117	9	Y	106	144	1			110
*03	15699 R	15699	-0-	-0-	-0-	15544	3	155	9	Y	141	108	1			143

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-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18774 R	18774	-0-	-0-	-0-	17863	3	773	4	N	125	73	1			90
						138	9									
11	18356 R	18356	-0-	-0-	-0-	18229	3	127	9	N	115	140	1			65
12	12516 R	12516	-0-	-0-	-0-	12352	3	164	9	N	149	144	1			70
01	12873 R	12873	-0-	-0-	-0-	12731	3	142	9	N	129	83	1			116
02	11229 R	11229	-0-	-0-	-0-	11112	3	117	9	N	106	113	1			109
*03	12818 R	12818	-0-	-0-	-0-	12663	3	155	9	N	141	107	1			143

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

10	5890 #	2698	-0-	-3192	-0-	2670	3	28	9	Y	25	41	1			41
11	5280 #	2473	-0-	-2807	-0-	2449	3	24	9	Y	22					63
12	5580 #	2744	-0-	-2836	-0-	2727	3	17	9	Y	15	41	1			37
01	5580 #	1564	-0-	-4016	-0-	1557	3	7	9	Y	6					43
02	5040 #	4189	-0-	-851	-0-	4146	3	43	9	Y	39					82
*03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	4580	3	52	9	Y	47	40	1			89

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	6169 #	4494	-0-	-1675	-0-	4493	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	4530 #	4176	-0-	-354	-0-	4175	3	1	9	Y	1					3
12	5084 #	4115	-0-	-969	-0-	4114	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	5084 #	3881	-0-	-1203	-0-	3881	3			Y	-0-					2
02	4592 #	4239	-0-	-353	-0-	4237	3	2	9	Y	2					4
*03	4936 R	4936	-0-	-0-	-0-	4934	3	2	9	Y	2	2	1			4

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-

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-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	3302	3	15	9	Y	14					138
11	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2448	3	36	9	Y	33					171
12	5604	X	3120	-0-	-2484	-0-	3080	3	40	9	Y	36					207
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4049	3	40	9	Y	36					243
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2948	3	24	9	Y	22					265
*03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3071	3	35	9	Y	32	173	1			124

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					11
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			Y	-0-					11
12	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			Y	-0-					11
01	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			Y	-0-					11
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					11
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	817	-0-	-547	-0-	810	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1020	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	3	13	9	Y	12	12	1			5
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1			5
03	1271	N	953	-0-	-318	-0-	946	3	7	9	Y	6	6	1			5

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					7
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					7
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					14
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					14
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

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

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	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-	-362	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3176	-0-	-606	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

10	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2869	-0-	-519	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2014

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2014

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

10	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

10	12555 X	11677	-0-	-878	-0-	11575	3	102	9	Y	93	53	1			67
11	12150 X	11360	-0-	-790	-0-	11244	3	116	9	Y	105	113	1			59
12	12555 X	11536	-0-	-1019	-0-	11374	3	162	9	Y	147	137	1			69
01	12431 X	11651	-0-	-780	-0-	11509	3	142	9	Y	129	82	1			116
02	10612 X	10470	-0-	-142	-0-	10284	3	186	9	Y	169	113	1			172
03	11749 X	11466	-0-	-283	-0-	11308	3	158	9	Y	144	169	1			147

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

10	10068 X	3813	-0-	-6255	-0-	2765	3	106	4	Y	856	965	1			66
						942	9									
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	2396	3	156	4	Y	2656	2294	1			428
						2922	9									
12	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	3687	3	17	4	Y	5351	5246	1			533
						5886	9									
01	4185 X	3552	-0-	-633	-0-	2922	3	127	4	Y	457	908	1			82
						503	9									
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3019	3	498	9	Y	453	458	1			77
*03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	3750	3	137	4	Y	507	523	1			61
						558	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3607	3	105	9	Y	95	104	1			7
11	3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3478	3	103	9	Y	94	86	1			15
12	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	3236	3	102	9	Y	93	99	1			9
01	4092 X	3584	-0-	-508	-0-	3497	3	87	9	Y	79	73	1			15
02	3360 X	3155	-0-	-205	-0-	3067	3	88	9	Y	80	81	1			14
03	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3527	3	33	9	Y	30	40	1			4

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

10	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
11	2610 N	2468	-0-	-142	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2396	-0-	-270	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
03	2604 N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	1159	-0-	-906	-0-	1083	3	44	4	Y	29	21	1			23
							32	9									
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	1032	3	29	9	Y	26	28	1			21
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	3	34	9	Y	31	31	1			21
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1039	3	32	9	Y	29	24	1			26
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	939	3	28	9	Y	25	24	1			27
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1195	3	32	9	Y	29	36	1			20

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	847	3	55	4	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	951	3	76	4	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	3	7	4	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1654	2	138	9	N	125	185	1			85
11	1740	X	1284	-0-	-456	-0-	1194	2	90	9	N	82					167
12	1798	X	947	-0-	-851	-0-	669	2	278	9	N	253	177	1			243
01	1798	X	1364	-0-	-434	-0-	1239	2	125	9	N	114	194	1			163
02	1624	X	1514	-0-	-110	-0-	1426	2	88	9	N	80					243
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					243

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

10	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			Y	-0-					95
11	1830	X	1101	-0-	-729	-0-	1101	2			Y	-0-					95
12	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	1197	2			Y	-0-					95
01	1736	X	995	-0-	-741	-0-	995	2			Y	-0-					95
02	1456	X	899	-0-	-557	-0-	899	2			Y	-0-					95
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					95

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	839	-0-	-928	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

10	3007	X	2304	-0-	-703	-0-	2304	2			Y	-0-					59
11	4020	X	2032	-0-	-1988	-0-	2032	2			Y	-0-					59
12	4154	X	1826	-0-	-2328	-0-	1826	2			Y	-0-					59
01	4154	X	1569	-0-	-2585	-0-	1569	2			Y	-0-					59
02	2408	X	1007	-0-	-1401	-0-	1007	2			Y	-0-					59
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					59

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					95
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					95
12	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			Y	-0-					95
01	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			Y	-0-					95
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					95
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					95

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

10	DLQ G-10		37	-0-	37	96	37	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		29	-0-	29	125	29	3			N	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

10	DLQ G-10		389	-0-	389	915	389	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		353	-0-	353	1268	353	3			Y	-0-					-0-
12	1647	N	379	-0-	-1268	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

10	DLQ G-10		651	-0-	651	1679	651	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		506	-0-	506	2185	506	3			N	-0-					-0-
12	2719	N	534	-0-	-2185	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

10	DLQ G-10		465	-0-	465	1200	465	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		361	-0-	361	1561	361	3			N	-0-					-0-
12	1943	N	382	-0-	-1561	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					38
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38

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	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	14B DENY		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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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

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

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 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	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, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	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, 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	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-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	70	-0-	-500	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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 WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-					-0-
11	1920	N	1559	-0-	-361	-0-	1559	2		N	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2		N	-0-					-0-
01	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
02	1456	N	1326	-0-	-130	-0-	1326	2		N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2		N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2		N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2		N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-					-0-
12	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2		N	-0-					-0-
01	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2		N	-0-					-0-
02	2212	X	2147	-0-	-65	-0-	2147	2		N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	2		N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	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, 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	193				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 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-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 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-

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-					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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC //CONT.// 730037
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	628	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	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	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					47
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					47
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					47
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					47
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					47
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					47
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					47
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					47
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			Y	-0-					47
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			Y	-0-					47
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					47

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

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-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			39
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	Y	-0-			39
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	Y	-0-			39
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2	Y	-0-			39
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			39
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	Y	-0-			62

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		Y	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

10	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2		N	-0-			61
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2		N	-0-			61
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			61
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			61
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			61
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2		N	-0-			61

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			1
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			1
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			1
*02	T. A.	208	-0-	208	208	208	2		Y	-0-			1
03	T. A.	131	-0-	131	339	131	2		Y	-0-			-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			22
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			22
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			22
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		Y	-0-			22
*02	T. A.	208	-0-	208	208	208	2		Y	-0-			22
03	T. A.	131	-0-	131	339	131	2		Y	-0-			-0-

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

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

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	366	2	69	9	Y	63					113
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	282	2	65	9	Y	59	69	1			103
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	384	2	58	9	Y	53	71	1			85
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	329	2	31	9	Y	28					113
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	328	2	53	9	Y	48	69	1			92
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	341	2	72	9	Y	65	66	1			91

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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

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 #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

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

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

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

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 (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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

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 #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7760	X	2628	-0-	-5132	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
*03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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

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

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	21	20	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

10	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

10	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	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-

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	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-

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	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, 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	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	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1312	3	54	4	N	199	148	1	159
						219	9							
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1181	3	204	9	N	185	196	1	148
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1261	3	201	9	N	183	205	1	126
01	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	952	3	145	9	N	132	140	1	118
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1233	3	212	9	N	193	107	1	204
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1576	3	316	9	N	287	289	1	202

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	14B2 EXT	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

10	3348 #	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-			-0-
12	2449 R	1458	-0-	-991	-0-	1458	3			Y	-0-			-0-
01	3224 #	2699	-0-	-525	-0-	2699	3			Y	-0-			-0-
02	2912 #	1715	-0-	-1197	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
03	2883 #	1683	-0-	-1200	-0-	1683	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	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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

10	14B2 EXT	-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-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

10	14B2 EXT	-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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-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 #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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

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	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
11	1650 #	1086	-0-	-564	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1705 #	589	-0-	-1116	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	1705 #	721	-0-	-984	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	1288 #	888	-0-	-400	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3100 #	2797	-0-	-303	-0-	2700	3	97	9	N	88					115
11	3000 #	2804	-0-	-196	-0-	2349	3	368	4	N	79	168	0			26
						87	9									
12	3100 #	2855	-0-	-245	-0-	2752	3	103	9	N	94					120
01	3100 #	2824	-0-	-276	-0-	2723	3	101	9	N	92	176	0			36
02	2800 #	2649	-0-	-151	-0-	2555	3	94	9	N	85					121
03	2883 #	2607	-0-	-276	-0-	2521	3	86	9	N	78	172	0			27

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
12	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4224 R	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4612 R	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*03	3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3512	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	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1					55
11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	56	3	1	9	Y	1					56
12	97 R	40	-0-	-57	-0-	40	3			Y	-0-					56
01	248 #	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					56
02	224 #	77	-0-	-147	-0-	77	3			Y	-0-					56
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

10	1240 #	560	-0-	-680	-0-	560	3			Y	-0-					62
11	DLQ G-10	566	-0-	566	566	565	3	1	9	Y	1					63
12	1252 R	686	-0-	-566	-0-	686	3			Y	-0-					63
01	1240 #	750	-0-	-490	-0-	750	3			Y	-0-					63
02	728 #	641	-0-	-87	-0-	641	3			Y	-0-					63
*03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

10	14B2 EXT	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-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

10	2976 #	2631	-0-	-345	-0-	2631	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2369	3	Y	-0-			-0-
12	5248 R	2879	-0-	-2369	-0-	2879	3	Y	-0-			-0-
01	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	Y	-0-			-0-
02	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	Y	-0-			-0-
03	2883 #	1949	-0-	-934	-0-	1949	3	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH 7417 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - P&A 01/31/14

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

10	4099	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2734	-0-	2734	2734	2734	3	Y	-0-			-0-
12	6039	3305	-0-	-2734	-0-	3305	3	Y	-0-			-0-
01	5115 #	2925	-0-	-2190	-0-	2925	3	Y	-0-			-0-
02	3696 #	3476	-0-	-220	-0-	3476	3	Y	-0-			-0-
*03	4384 R	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3	Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

10	5456	4358	-0-	-1098	-0-	4358	3	Y	-0-			-0-
11	5280	2959	-0-	-2321	-0-	2959	3	Y	-0-			-0-
12	5456	3390	-0-	-2066	-0-	3390	3	Y	-0-			-0-
01	5456	2299	-0-	-3157	-0-	2299	3	Y	-0-			-0-
02	3948 #	2724	-0-	-1224	-0-	2724	3	Y	-0-			-0-
*03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	4118	-0-	-1338	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4154	-0-	4154	4154	4154	3			Y	-0-					-0-
12	8184	4030	-0-	-4154	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
01	4030 #	3286	-0-	-744	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
02	3640 #	2835	-0-	-805	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
03	4030 #	3088	-0-	-942	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

10	5456	4809	-0-	-647	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3254	-0-	3254	3254	3254	3			Y	-0-					-0-
12	7130	3876	-0-	-3254	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
01	5652	5184	-0-	-468	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
02	4816 #	3490	-0-	-1326	-0-	3328	3	162	4	Y	-0-					-0-
*03	5462	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

10	434 #	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
12	346 R	170	-0-	-176	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

10	14B2 EXT	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

10	14340	14340	-0-	-0-	-0-	14340	3			Y	-0-					-0-
11	12329 O	12930	-0-	601	601	12930	3			Y	-0-					-0-
12	13569	12968	-0-	-601	-0-	12968	3			Y	-0-					-0-
01	7436	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			Y	-0-					-0-
02	13484	13484	-0-	-0-	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
*03	14335	14335	-0-	-0-	-0-	14335	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

10	5614	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	3788	3			Y	-0-					-0-
12	7457	3669	-0-	-3788	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	5270 #	2301	-0-	-2969	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
02	4760 #	4052	-0-	-708	-0-	4052	3			Y	-0-					-0-
03	5270 #	4562	-0-	-708	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596 #	3097	-0-	-499	-0-	7	1	3003	3	Y	-0-					-0-
						87	4									
11	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442	2	1	2236	3	Y	-0-					-0-
						204	4									
12	4953 R	2511	-0-	-2442	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-					-0-
01	3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	16	1	3515	3	Y	-0-					-0-
02	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	20	1	3121	3	Y	-0-					-0-
*03	3963 R	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

10	5549	4606	-0-	-943	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	3			Y	-0-					-0-
12	5675	3163	-0-	-2512	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
01	4960 #	1453	-0-	-3507	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
*02	4172 #	3354	-0-	-818	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
*03	5487 R	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

10	4280 R	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	2815	3			Y	-0-					-0-
12	5510	2695	-0-	-2815	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	4247 #	1684	-0-	-2563	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
02	3836 #	2977	-0-	-859	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
03	4247 #	3426	-0-	-821	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

10	8125	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5184	-0-	5184	5184	5184	3			Y	-0-					-0-
12	10182	4998	-0-	-5184	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
01	5549	3123	-0-	-2426	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
02	5691	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
*03	11240	11240	-0-	-0-	-0-	11240	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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

10	9225	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6466	-0-	6466	6466	6466	3			Y	-0-					-0-
12	12283	5817	-0-	-6466	-0-	5817	3			Y	-0-					-0-
01	5456	3454	-0-	-2002	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
02	6263	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
*03	6570	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4369	-0-	4369	4369	4369	3			Y	-0-					-0-
12	8255	3886	-0-	-4369	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2706	-0-	-2750	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
02	4772 R	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
*03	5332 R	5332	-0-	-0-	-0-	5332	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	9093	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			Y	-0-					-0-
12	6635	831	-0-	-5804	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2069	-0-	-3387	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
*02	5813	2459	-0-	-3354	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
03	5456	599	-0-	-4857	-0-	599	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	11864	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	7642	3			Y	-0-					-0-
12	10131	2489	-0-	-7642	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
01	5456	4751	-0-	-705	-0-	7	1	4716	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
02	9550	9550	-0-	-0-	-0-	4	1	8533	3	Y	-0-					-0-
						1013	4									
*03	10894	10894	-0-	-0-	-0-	10894	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	9972	9972	-0-	-0-	-0-	66	1	9906	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6065	-0-	6065	6065	65	1	6000	3	Y	-0-					-0-
12	15868	9803	-0-	-6065	-0-	77	1	9726	3	Y	-0-					-0-
01	10795	10795	-0-	-0-	-0-	89	1	10706	3	Y	-0-					-0-
02	10383	10383	-0-	-0-	-0-	69	1	9508	3	Y	-0-					-0-
						806	4									
*03	8070	8070	-0-	-0-	-0-	50	1	7328	3	Y	-0-					-0-
						692	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	14992	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10154	-0-	10154	10154	10154	3			Y	-0-					-0-
12	19793	9639	-0-	-10154	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
01	6024	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
02	10646	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-
*03	8111	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	802	-0-	802	2474	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
11	3071 R	597	-0-	-2474	-0-	1	1	546	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	947 R	947	-0-	-0-	-0-	4	1	942	3	Y	1					1
						1	9									
02	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	20	1	3206	3	Y	7	6	0			2
						8	9									
*03	3173 R	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-	2	0			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8745	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8942	-0-	8942	8942	8757	3	185	4	Y	-0-					-0-
12	15747	6805	-0-	-8942	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5435	-0-	-21	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
02	7600	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					-0-
*03	8561	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

10	9959	9959	-0-	-0-	-0-	66	1	9893	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8187	-0-	8187	8187	87	1	8100	3	Y	-0-					-0-
12	16706	8519	-0-	-8187	-0-	67	1	8452	3	Y	-0-					-0-
01	9403	9403	-0-	-0-	-0-	78	1	9325	3	Y	-0-					-0-
02	9024	9024	-0-	-0-	-0-	60	1	8263	3	Y	-0-					-0-
						701	4									
*03	7631	7631	-0-	-0-	-0-	48	1	6928	3	Y	-0-					-0-
						655	4									

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

10	5456	2978	-0-	-2478	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	5280	2395	-0-	-2885	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
12	3441 #	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
01	3348 #	1472	-0-	-1876	-0-	2	1	1461	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	4624 R	4624	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	3	Y	-0-					-0-
						490	4									
*03	9637	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

*08	5456	13045	-0-	7589	7589	13045	3			Y	-0-					-0-
09	14455	6953	-0-	-7502	87	6953	3			Y	-0-					-0-
10	9307	9307	-0-	-0-	87	9307	3			Y	-0-					-0-
11	5280	5815	-0-	535	622	5815	3			Y	-0-					-0-
12	7460	6925	-0-	-535	87	6925	3			Y	-0-					-0-
01	7444	7704	-0-	260	347	7704	3			Y	-0-					-0-
02	6079	5819	-0-	-260	87	5549	3	270	4	Y	-0-					-0-
*03	8411	8324	-0-	-87	-0-	8324	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

*08	5452 R	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11732	11732	-0-	-0-	-0-	11732	3			Y	-0-					-0-
11	5280	8359	-0-	3079	3079	8359	3			Y	-0-					-0-
12	12129	9050	-0-	-3079	-0-	9050	3			Y	-0-					-0-
01	10701	11074	-0-	373	373	11074	3			Y	-0-					-0-
02	8738	8365	-0-	-373	-0-	7977	3	388	4	Y	-0-					-0-
*03	11139	11139	-0-	-0-	-0-	11139	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

10	14B2 EXT	141	-0-	141	372	141	3			Y	-0-					-0-
11	468 R	96	-0-	-372	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	115	-0-	115	272	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	360 R	88	-0-	-272	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

*04	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5456	9714	-0-	4258	4258	9714	3			Y	-0-					-0-
*06	5280	10983	-0-	5703	9961	10720	3	263	4	Y	-0-					-0-
*07	5456	9603	-0-	4147	14108	9603	3			Y	-0-					-0-
*08	5456	2903	-0-	-2553	11555	2903	3			Y	-0-					-0-
*09	5280	2724	-0-	-2556	8999	2724	3			Y	-0-					-0-
*10	5456	5355	-0-	-101	8898	5355	3			Y	-0-					-0-
*11	5280	3816	-0-	-1464	7434	3816	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	2659	-0-	-2797	4637	2659	3			Y	-0-					-0-
*01	5456	1151	-0-	-4305	332	1151	3			Y	-0-					-0-
*02	4928	2313	-0-	-2615	-0-	2206	3	107	4	Y	-0-					-0-
03	5456	299	-0-	-5157	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

*04	5280	5815	-0-	535	4800	5815	3			Y	-0-					-0-
*05	5456	5944	-0-	488	5288	5944	3			Y	-0-					-0-
*06	5280	5662	-0-	382	5670	5526	3	136	4	Y	-0-					-0-
*07	5456	5503	-0-	47	5717	5503	3			Y	-0-					-0-
*08	5456	6632	-0-	1176	6893	6632	3			Y	-0-					-0-
*09	2640	3231	-0-	591	7484	3231	3			Y	-0-					-0-
*10	5456	3427	-0-	-2029	5455	3427	3			Y	-0-					-0-
*11	5280	2346	-0-	-2934	2521	2346	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	2686	-0-	-2770	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
*01	5456	3732	-0-	-1724	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
*02	4928	2348	-0-	-2580	-0-	2239	3	109	4	Y	-0-					-0-
*03	5456	3949	-0-	-1507	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

10	9878	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-					-0-
11	5280	6498	-0-	1218	1218	6498	2			Y	-0-					-0-
12	11084	9866	-0-	-1218	-0-	9866	2			Y	-0-					-0-
01	8709	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
02	9806	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			Y	-0-					-0-
*03	12364	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

10	10320	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
11	5280	5985	-0-	705	705	5985	2			N	-0-					-0-
12	9862	9157	-0-	-705	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
01	8063	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	9176	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
*03	16734	16734	-0-	-0-	-0-	16734	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28955	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
11	28408	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2			N	-0-					-0-
12	26870	26870	-0-	-0-	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
01	29841	29841	-0-	-0-	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
02	26748	26748	-0-	-0-	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
*03	25844	25844	-0-	-0-	-0-	25844	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	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-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

10	23738	23738	-0-	-0-	-0-	23738	2			N	-0-					-0-
11	23862	23862	-0-	-0-	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
12	22847	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
01	21508	21508	-0-	-0-	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
02	22231	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
*03	21345	21345	-0-	-0-	-0-	21345	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

10	9304	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
11	5280	9295	-0-	4015	4015	9295	2			N	-0-					-0-
12	13226	9211	-0-	-4015	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	8634	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	5456	8038	-0-	2582	2582	8038	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

10	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1164	3	42	4	N	-0-					-0-
11	1230 #	957	-0-	-273	-0-	894	3	63	4	N	-0-					-0-
12	1302 #	946	-0-	-356	-0-	936	3	10	4	N	-0-					-0-
01	1302 #	876	-0-	-426	-0-	726	3	150	4	N	-0-					-0-
02	1176 #	736	-0-	-440	-0-	713	3	23	4	N	-0-					-0-
03	1209 #	740	-0-	-469	-0-	652	3	88	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

10	DLQ G-10	-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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

10	14213	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-					-0-
11	13136	13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			Y	-0-					-0-
12	13214	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			Y	-0-					-0-
01	16509	16509	-0-	-0-	-0-	16509	3			Y	-0-					-0-
02	18538	18538	-0-	-0-	-0-	18538	3			Y	-0-					-0-
*03	19712	19712	-0-	-0-	-0-	19712	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1124	3	40	4	N	-0-			-0-
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1191	3	84	4	N	-0-			-0-
12	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	4	N	-0-			-0-
01	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	970	3	201	4	N	-0-			-0-
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	4	N	-0-			-0-
*03	985 R	985	-0-	-0-	-0-	869	3	116	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2588	3	93	4	N	-0-			-0-
11	2550 #	2125	-0-	-425	-0-	1986	3	139	4	N	-0-			-0-
12	2635 #	1578	-0-	-1057	-0-	1563	3	15	4	N	-0-			-0-
01	2635 #	1461	-0-	-1174	-0-	1210	3	251	4	N	-0-			-0-
02	2380 #	1259	-0-	-1121	-0-	1219	3	40	4	N	-0-			-0-
03	2635 #	1236	-0-	-1399	-0-	1090	3	146	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

10	16510	16510	-0-	-0-	-0-	16510	3			N	-0-			-0-
11	15281	15281	-0-	-0-	-0-	15281	3			N	-0-			-0-
12	13316	13316	-0-	-0-	-0-	13316	3			N	-0-			-0-
01	16714	16714	-0-	-0-	-0-	16714	3			N	-0-			-0-
02	19128	19128	-0-	-0-	-0-	19128	3			N	-0-			-0-
*03	20041	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	4	N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	13	3	3	4	N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	4	N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	586	3	21	4	N	-0-			-0-
11	630 #	485	-0-	-145	-0-	453	3	32	4	N	-0-			-0-
12	713 #	421	-0-	-292	-0-	417	3	4	4	N	-0-			-0-
01	713 #	446	-0-	-267	-0-	369	3	77	4	N	-0-			-0-
02	644 #	373	-0-	-271	-0-	361	3	12	4	N	-0-			-0-
03	620 #	382	-0-	-238	-0-	337	3	45	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	N	-0-			-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	N	-0-			-0-
12	248 #	30	-0-	-218	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	13	3	3	4	N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	4	N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	4	N	-0-			-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4207 R	4207	-0-	-0-	-0-	3856	3	330	4	N	19	18	0			1
						21	9									
11	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	1885	3	296	4	N	19	17	0			3
						21	9									
12	4108 R	1906	-0-	-2202	-0-	1884	3	22	9	N	20	19	0			4
01	4216 #	1969	-0-	-2247	-0-	1951	3	18	9	N	16	17	0			3
02	3808 #	3046	-0-	-762	-0-	3046	3			N	-0-	3	0			-0-
03	4216 #	2893	-0-	-1323	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

10	4588 #	4208	-0-	-380	-0-	3835	3	250	4	N	112	115	0			6
						123	9									
11	DLQ G-10	3733	-0-	3733	3733	3486	3	142	4	N	95	88	0			13
						105	9									
12	7241 R	3508	-0-	-3733	-0-	3421	3	87	9	N	79	78	0			14
01	4526 #	3976	-0-	-550	-0-	3849	3	127	9	N	115	109	0			20
02	4088 #	3409	-0-	-679	-0-	3312	3	97	9	N	88	94	0			14
03	4216 #	3162	-0-	-1054	-0-	2973	3	83	4	N	96	101	0			9
						106	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

10	7874 #	4169	-0-	-3705	-0-	4154	3	15	9	N	14	13	0			1
11	DLQ G-10	3957	-0-	3957	3957	3375	3	582	4	N	-0-	1	0			-0-
12	3957 R	-0-	-0-	-3957	-0-					N	-0-					-0-
01	8990 #	6	-0-	-8984	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7952 #	-0-	-0-	-7952	-0-					N	-0-					-0-
03	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

10	14B2 EXT	-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-

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	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-

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	4464 R	4464	-0-	-0-	-0-	4368	3	96	9	Y	87	51	1			63
11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4318	3	114	9	Y	104	108	1			59
12	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	3967	3	127	9	Y	115	120	1			54
01	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3263	3	96	9	Y	87	63	1			78
02	3740 R	3740	-0-	-0-	-0-	3623	3	117	9	Y	106	76	1			108
*03	4405 R	4405	-0-	-0-	-0-	4250	3	155	9	Y	141	106	1			143

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	217 #	-0-	-0-	-217	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

10	14B2 EXT	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-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

10	2418 #	2200	-0-	-218	-0-	2199	2	1 9	N	1			158
11	2340 #	1826	-0-	-514	-0-	1826	2		N	-0-			158
12	2418 #	2272	-0-	-146	-0-	2260	2	12 9	N	11			169
01	2201 #	2003	-0-	-198	-0-	1978	2	25 9	N	23	151	1	41
02	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2111	2	24 9	N	22			63
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			63

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-

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	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	3	5 4	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	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-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2069	-0-	-541	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	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	9238	X	7687	-0-	-1551	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7156	3			N	-0-					-0-
12	16413	X	9257	-0-	-7156	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7897	-0-	-1155	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7849	-0-	-327	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8800	-0-	-252	-0-	8800	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	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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	2077	N	1241	-0-	-836	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1057	-0-	-1020	-0-	1057	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	4743	X	3965	-0-	-778	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3966	-0-	3966	3966	3966	3			N	-0-					-0-
12	7586	X	3620	-0-	-3966	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4402	-0-	-106	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	20	2	40	9	N	36					92
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	2	39	9	N	35					127
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	2	75	9	N	68	144	1			51
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	17	2	40	9	N	36					87
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	6	2	35	9	N	32					119
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	2	40	9	N	36					155

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	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	647	-0-	647	647	647	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	567	-0-	567	1214	567	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	608	-0-	608	1822	608	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	525	-0-	525	2347	525	2			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2347					N	NO RPT					-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	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					457
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					457
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					457
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					457
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					457
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					457

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-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-

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-

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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	3			Y	-0-					-0-
12	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	31	28	0			9
							34	9									
11	DLQ G-10		58	-0-	58	58	1	1	28	3	Y	26	28	0			7
							29	9									
12	110	N	52	-0-	-58	-0-	2	1	18	3	Y	29	27	0			9
							32	9									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	30	26	0			13
							33	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	29	37	0			5
							32	9									
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	29	25	0			9
							32	9									

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62	N	50	-0-	-12	-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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	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

10	5726	R	5726	-0-	-0-	-0-	5268	2	455	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	5370	#	4331	-0-	-1039	-0-	3361	2	968	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	5177	#	2573	-0-	-2604	-0-	2131	2	440	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	5949	R	5949	-0-	-0-	-0-	4551	2	1394	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	5181	R	5181	-0-	-0-	-0-	4632	2	547	4	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	5735	#	4860	-0-	-875	-0-	2756	2	2095	4	Y	8	8	1			1
							9	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

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-

KING EDWARD //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	506	1	4448	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	2839	-0-	-2141	-0-	506	1	2333	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	2333	-0-	-3061	-0-	506	1	1827	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	506	1	3996	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	2054	-0-	-2818	-0-	506	1	1548	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	2857	-0-	-2103	-0-	506	1	2351	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	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	506	1	4003	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2605	-0-	-1235	-0-	506	1	2099	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	506	1	1644	2	N	-0-			-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	506	1	3596	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	1900	-0-	-1572	-0-	506	1	1394	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	2622	-0-	-1222	-0-	506	1	2116	2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

10	2387 #	1546	-0-	-841	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
11	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
12	1860 #	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
01	1860 #	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
02	1624 #	1469	-0-	-155	-0-	1378	3	91	9	N	83			83
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			83

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

10	20367 #	17315	-0-	-3052	-0-	17315	3			N	-0-			54
11	18240 #	14416	-0-	-3824	-0-	14416	3			N	-0-			54
12	18538 #	14601	-0-	-3937	-0-	14601	3			N	-0-			54
01	17360 #	9515	-0-	-7845	-0-	9515	3			N	-0-			54
02	16564 R	16564	-0-	-0-	-0-	16564	3			N	-0-			54
03	17329 #	15254	-0-	-2075	-0-	15254	3			N	-0-			54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860 #	1707	-0-	-153	-0-	1659	3	48	9	N	44	5	8			137
11	1560 #	897	-0-	-663	-0-	882	3	15	9	N	14	3	8			148
12	1457 #	1397	-0-	-60	-0-	1334	3	63	9	N	57	10	8			195
01	1705 #	218	-0-	-1487	-0-	208	3	10	9	N	9	6	8			198
02	1540 #	838	-0-	-702	-0-	831	3	7	9	N	6	6	8			198
03	1705 #	405	-0-	-1300	-0-	369	3	36	9	N	33	14	8			217

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
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 16925 PERF.12083 - 12126

10	14B2 EXT	325	-0-	325	3244	194	3	131	9	N	119	174	1			93
11	14B2 EXT	170	-0-	170	3414	71	3	99	9	N	90					183
12	14B2 EXT	228	-0-	228	3642	158	3	70	9	N	64	184	1			63
01	203	203	-0-	-0-	3642	111	3	92	9	N	84					147
*02	3642	-0-	-0-	-3642	-0-					N	84	183	1			48
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	50	3	96	9	N	87					135

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

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

10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					220
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	Y	17					237
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					237
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5					242
02	448 #	322	-0-	-126	-0-	322	2			Y	-0-					242
03	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					242

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

10	775 #	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					105
11	720 #	686	-0-	-34	-0-	665	2	21	9	Y	19					124
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					131
01	744 #	681	-0-	-63	-0-	672	2	9	9	Y	8					139
02	644 #	447	-0-	-197	-0-	432	2	15	9	Y	14					153
03	775 #	392	-0-	-383	-0-	381	2	11	9	Y	10					163

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					125
11	240	#	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					125
12	248	#	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					125
01	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					125
02	168	#	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					125
03	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

10	2325	#	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			Y	-0-					47
11	2250	#	2135	-0-	-115	-0-	2125	2	10	9	Y	9					56
12	2325	#	2242	-0-	-83	-0-	2227	2	15	9	Y	14					70
01	2325	#	2212	-0-	-113	-0-	2195	2	17	9	Y	15					85
02	1988	#	1852	-0-	-136	-0-	1821	2	31	9	Y	28					113
03	2232	#	2119	-0-	-113	-0-	2097	2	22	9	Y	20					133

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

10	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	Y	20					20
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					22
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					22
03	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					22

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

10	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					14
11	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3					17
12	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7					24
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	Y	7					31
02	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14					45
*03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	Y	10					55

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

10	868	#	591	-0-	-277	-0-	529	2	62	9	N	56	162	1			96
11	708	R	708	-0-	-0-	-0-	675	2	33	9	N	30					126
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					126
01	589	#	562	-0-	-27	-0-	539	2	23	9	Y	21					147
02	672	#	598	-0-	-74	-0-	565	2	33	9	Y	30	118	1			59
*03	772	R	772	-0-	-0-	-0-	738	2	34	9	Y	31					90

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	Y	18					18
01	775 #	463	-0-	-312	-0-	396	2	67	9	Y	61					79
02	700 #	364	-0-	-336	-0-	346	2	18	9	Y	16	63	1			32
03	775 #	401	-0-	-374	-0-	383	2	18	9	Y	16					48

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

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-

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

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	8943	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
11	9519	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3			N	-0-					-0-
12	4101	4101	-0-	-0-	-0-	4034	3	67	9	N	61					61
01	9430	9430	-0-	-0-	-0-	9430	3			N	-0-					61
02	6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					61
*03	7082 R	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					61

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

10	12338 X	9732	-0-	-2606	-0-	9732	2			N	-0-					46
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					46
12	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13813	2	46	9	N	42					88
01	12958 X	11767	-0-	-1191	-0-	11767	2			N	-0-					88
*02	11956 X	10093	-0-	-1863	-0-	10093	2			N	-0-					88
03	13857 X	12716	-0-	-1141	-0-	12716	2			N	-0-					88

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

10	5146 X	4587	-0-	-559	-0-	4559	2	28	9	N	25					109
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5171	2	1	9	N	1					110
12	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	4867	2			N	-0-					110
01	5084 X	2788	-0-	-2296	-0-	2788	2			N	-0-					110
*02	4816 X	4171	-0-	-645	-0-	4170	2	1	9	N	1					111
03	5332 X	4587	-0-	-745	-0-	4583	2	4	9	N	4					115

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

10	7502 X	6047	-0-	-1455	-0-	6047	2			N	-0-					65
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					65
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					65
01	6789 X	4360	-0-	-2429	-0-	4360	2			N	-0-					65
*02	7112 X	6775	-0-	-337	-0-	6775	2			N	-0-					65
03	7874 X	6720	-0-	-1154	-0-	6720	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

10	17732 X	15845	-0-	-1887	-0-	15839	2	6	9	N	5					86
11	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	16821	2	25	9	N	23					109
12	16988 X	16434	-0-	-554	-0-	16410	2	24	9	N	22					131
01	16988 X	9076	-0-	-7912	-0-	9043	2	33	9	N	30					161
*02	15736 X	10792	-0-	-4944	-0-	10784	2	8	9	N	7					168
03	17422 X	11873	-0-	-5549	-0-	11873	2			N	-0-					150

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

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-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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-

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

10	4689	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					35
11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					35
12	7108	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					35
01	5678	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					35
02	5072	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					35
03	2325	5133	-0-	2808	2808	5133	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	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1799	-0-	-1301	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2504	-0-	-296	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 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	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-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

10	10633 X	9475	-0-	-1158	-0-	9475 3		N	-0-			-0-
11	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732 3		N	-0-			-0-
12	12462 X	10438	-0-	-2024	-0-	10438 3		N	-0-			-0-
01	12462 X	9668	-0-	-2794	-0-	9668 3		N	-0-			-0-
02	10024 X	9555	-0-	-469	-0-	9530 3	25 9	N	23			23
03	11098 X	9912	-0-	-1186	-0-	9912 3		N	-0-			23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

10	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144 2		N	-0-			236
11	3180 X	3004	-0-	-176	-0-	3004 2		N	-0-			236
12	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984 2		N	-0-			236
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-			236
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-			236
*03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-			20

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	73594 X	64291	-0-	-9303	-0-	64202 2	89 9	N	81			206
11	71220 X	63929	-0-	-7291	-0-	63859 2	70 9	N	64	164 1		106
12	73535 X	73535	-0-	-0-	-0-	73480 2	55 9	N	50			156
01	73036 X	64443	-0-	-8593	-0-	64330 2	113 9	N	103	181 1		78
02	67339 X	67339	-0-	-0-	-0-	67269 2	70 9	N	64			142
03	73532 X	68987	-0-	-4545	-0-	68869 2	118 9	N	107	168 1		81

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

10	19623 X	16387	-0-	-3236	-0-	16365 2	22 9	N	20	172 1		95
11	18960 X	18510	-0-	-450	-0-	18437 2	73 9	N	66			161
12	19220 X	18710	-0-	-510	-0-	18691 2	19 9	N	17			178
01	19220 X	17266	-0-	-1954	-0-	17202 2	64 9	N	58	183 1		53
02	17276 X	16837	-0-	-439	-0-	16782 2	55 9	N	50			103
03	19127 X	18178	-0-	-949	-0-	18126 2	52 9	N	47			150

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	9734	X	9685	-0-	-49	-0-	9683	3	2	9	N	2					55
11	9420	X	9255	-0-	-165	-0-	9255	3			N	-0-					55
12	9734	X	9507	-0-	-227	-0-	9477	3	30	9	N	27					82
01	9734	X	9461	-0-	-273	-0-	9454	3	7	9	N	6					88
02	8736	X	8665	-0-	-71	-0-	8621	3	44	9	N	40					128
03	9672	X	9460	-0-	-212	-0-	9450	3	10	9	N	9					137

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2902	2	7	9	N	6					168
11	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	3185	2			N	-0-					168
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3251	2	2	9	N	2					170
01	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	2			N	-0-					170
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2954	2	15	9	N	14					184
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3338	2	7	9	N	6					190

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	25791	-0-	-1	-0-	837	1	24910	3	N	40	2	8			71
							44	9									
11	24960	X	24318	-0-	-642	-0-	810	1	23468	3	N	36	1	8			106
							40	9									
12	24521	X	23954	-0-	-567	-0-	837	1	23065	3	N	47	1	8			152
							52	9									
01	25792	X	17580	-0-	-8212	-0-	837	1	16696	3	N	43					195
							47	9									
*02	23296	X	18073	-0-	-5223	-0-	688	1	17348	3	N	34	179	1	1	8	49
							37	9									
03	25792	X	21947	-0-	-3845	-0-	837	1	21073	3	N	34	2	8			81
							37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					23
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					23
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					23
01	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2			N	-0-					23
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					23
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					56
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					56
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					56
01	5859	X	4307	-0-	-1552	-0-	4307	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1151	2	15	9	N	14					70
03	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2399	1233	2			N	-0-					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37328	2	6	9	N	5	185	1	4	8	90
11	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	2			N	-0-					90
12	36715	X	36715	-0-	-0-	-0-	36709	2	6	9	N	5					95
01	35365	X	35365	-0-	-0-	-0-	35355	2	10	9	N	9	5	8			99
02	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	33488	2			N	-0-					99
*03	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	37380	2	6	9	N	5					104

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					30
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					30
12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					30
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					30
*02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					30
03	6479	X	6474	-0-	-5	-0-	6474	2			N	-0-					24

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23251	2	34	9	N	31	6	8			177
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16770	2	29	9	N	26					203
12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16100	2	13	9	N	12					215
01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13029	2	22	9	N	20					235
02	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17446	2	26	9	N	24					259
*03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21733	2	31	9	N	28	181	1			106

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	961	1	8428	2	N	-0-					126
11	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	930	1	7921	2	N	-0-					126
12	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	961	1	8264	2	N	-0-					126
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	961	1	9297	2	N	-0-					126
*02	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	868	1	14264	2	N	12					138
							13	9									
*03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	961	1	14817	2	N	1					139
							1	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					60
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					60
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					60
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					60
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					60
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					43

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5701	-0-	-499	-0-	961	1	4740	2	N	-0-					61
11	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	930	1	4977	2	N	-0-					61
12	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	961	1	5234	2	N	-0-					61
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	961	1	4619	2	N	-0-					61
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	868	1	4675	2	N	-0-					61
03	5115	X	5051	-0-	-64	-0-	961	1	4090	2	N	-0-					61

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					74
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					74
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					74
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					74
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					74
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					5

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7550	-0-	-45	-0-	7550	2			N	-0-					128
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					128
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					128
01	7564	X	7337	-0-	-227	-0-	7337	2			N	-0-					128
*02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					128
*03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					1

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10135	R	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			N	-0-					110
11	9870		9795	-0-	-75	-0-	9795	3			N	-0-					110
12	10199		6875	-0-	-3324	-0-	6875	3			N	-0-					110
01	10199		9409	-0-	-790	-0-	9409	3			N	-0-					110
02	9404	R	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					110
03	10137	#	10069	-0-	-68	-0-	10069	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/29/2004

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	118	3	25	9	Y	23	21	0			4
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	3	24	9	Y	22	23	0			3
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	497	3	19	9	Y	17	16	0			4
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	13	0			4
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	Y	19	17	0			6
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					140
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	696	3	12	9	N	11					151
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					151
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					154
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	N	8					162
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3					165

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

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

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

10	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	310	1	2143	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	3750	X	2611	-0-	-1139	-0-	300	1	2308	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	3875	X	2677	-0-	-1198	-0-	310	1	2365	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	310	1	3361	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	3220	X	2749	-0-	-471	-0-	280	1	2465	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	310	1	3892	3	Y	1	3	0			-0-
							1	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

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-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
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	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	99			Y	-0-					123
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					123
*01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					123
*02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					123
03	DLQ G-10	24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-					123

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					136
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	261	2	20	9	Y	18					154
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	295	2	31	9	Y	28					182
*01	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-	11	7			171
*02	DLQ G-10	165	-0-	165	165	110	2	55	9	Y	50					221
03	DLQ G-10	104	-0-	104	269	104	2			Y	-0-	95	1			126

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					136
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	Y	12					148
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	295	2	21	9	Y	19					167
*01	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-	31	1			136
*02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	110	2	36	9	Y	33					169
03	DLQ G-10	104	-0-	104	250	104	2			Y	-0-	63	1			106

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	19189	19189	-0-	-0-	-0-	19189	2			N	-0-					-0-
11	16500	16287	-0-	-213	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
12	17050	16835	-0-	-215	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
*01	17050	15767	-0-	-1283	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
*02	14896	14891	-0-	-5	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
03	16492	16127	-0-	-365	-0-	16127	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

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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			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-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7785	3	55	9	N	50	160	1			229
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2024	3	447	9	N	406					635
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5455	3	218	9	N	198					833
01	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					833
02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					833
*03	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-	188	1			645

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

10	7068 X	3405	-0-	-3663	-0-	3344	3	61	9	N	55					283
11	5670 X	4032	-0-	-1638	-0-	3955	3	77	9	N	70					353
12	4433 X	3572	-0-	-861	-0-	3489	3	83	9	N	75					428
01	4340 X	2451	-0-	-1889	-0-	2422	3	29	9	N	26	182	1			272
02	3752 X	1797	-0-	-1955	-0-	1763	3	34	9	N	31	61	1			242
03	4154 X	1548	-0-	-2606	-0-	1479	3	69	9	N	63					305

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-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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

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

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-

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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	5	22	1			15
						6	9									
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	15	1	25	3	Y	3					18
						3	9									
12	DLQ G-10	45	-0-	45	88	25	1	2	3	Y	16	24	1			10
						18	9									
01	183 N	95	-0-	-88	-0-	25	1	63	3	Y	6					16
						7	9									
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	42	3	Y	9					25
						10	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	16	22	1			19
						18	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	37	-0-	37	37	20	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	59	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	148 N	89	-0-	-59	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

10	157 S	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
11	53 S	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	3	N	-0-					-0-
12	124 S	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	3	N	-0-					-0-
01	155 S	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
*02	93 S	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
*03	60 S	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	93	3	Y	18					56
						20	9									
11	DLQ G-10	64	-0-	64	64	30	1	17	3	Y	15					71
						17	9									
12	DLQ G-10	54	-0-	54	118	30	1	2	3	Y	20					91
						22	9									
01	224 N	106	-0-	-118	-0-	30	1	69	3	Y	6					97
						7	9									
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	46	3	Y	10					107
						11	9									
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	22	3	Y	11					118
						12	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	45 N	44	-0-	-1	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	3	N	-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	35	1	3	3	N	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	35	1	107	3	N	-0-					-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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 & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	19					56
						21	9									
11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	15	1	25	3	Y	15					71
						17	9									
12	DLQ G-10	49	-0-	49	106	25	1	2	3	Y	20					91
						22	9									
01	202 N	96	-0-	-106	-0-	25	1	63	3	Y	7					98
						8	9									
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	42	3	Y	10					108
						11	9									
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	25	1	20	3	Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 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	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-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	110	3	N	6	21	1			16
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	20	3	N	1					17
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	25 18	1 9	2	3	N	16	24	1			9
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	82	3	N	6					15
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	54	3	N	10					25
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	26	3	N	17	22	1			20

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	930 1 1209 2	Y	159	155 1	13
						175 9				
11	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	890 1 1133 2	Y	141	135 1	19
						155 9				
12	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	31 1 1157 2	Y	120	123 1	16
						132 9				
01	910 R	910	-0-	-0-	-0-	19 1 726 2	Y	89	94 1	11
						67 4 98 9				
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	33 1 1140 2	Y	150	143 1	18
						28 4 165 9				
*03	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	41 1 1058 2	Y	151	151 1	18
						300 4 166 9				

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

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

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
BC OPERATING, INC. 058893
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	819	1143	1			267
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	620	382	1			505
12	14B DENY	388	-0-	388	B	388	232	3	156	9	N	142	362	1	1	8	284
01	14B DENY	2688	-0-	2688	B	3076	2638	3	50	9	N	45	45	8			284
02	14B2 EXT	1844	-0-	1844	B	4920	1844	3			N	-0-					284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4920																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	-0-					284

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

10	30145	32303	-0-	2158	B	-3643	32303	2			N	-0-					-0-
11	26617	30662	-0-	4045	B	402	30662	2			N	-0-					-0-
12	32953	31462	-0-	-1491	B	-1089	31462	2			N	-0-					-0-
01	32953	25324	-0-	-7629	B	-8718	25323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28756	29284	-0-	528	B	-8190	29284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8190																	
03	31837	33814	-0-	1977	B	-6213	33814	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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-

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

10	1752	1695	-0-	-57		5591	1669	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*11	7556	1965	-0-	-5591		-0-	1932	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
*12	2009 N	2009	-0-	-0-		-0-	1975	2	34	9	Y	31	30	0			1
*01	1990 N	1990	-0-	-0-		-0-	1956	2	34	9	Y	31	31	0			1
*02	1848 N	1710	-0-	-138		-0-	1673	2	37	9	Y	34	34	0			1
*03	2505 N	2505	-0-	-0-		-0-	2449	2	56	9	Y	51	51	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					45
11	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					45
12	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45
01	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					45
02	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					45
*03	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					45

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	584	2	30	9	Y	27	23	1			4
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

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

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

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	320	-0-	-703	-0-	320	3			N	-0-					152
11	1020	N	205	-0-	-815	-0-	163	3	42	9	N	38					190
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	611	3	45	9	N	41					231
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	520	3	42	9	N	38					269
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	505	3	21	9	N	19					288
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	850	3	13	9	N	12					300

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	631	3	2	9	N	2					157
11	690	N	502	-0-	-188	-0-	499	3	3	9	N	3					160
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	436	3	4	9	N	4					164
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	524	3	3	9	N	3					167
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	N	3					170
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4					174

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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

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	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-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

10	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	3			N	-0-			69
11	750	N	30	-0-	-720	-0-	30	3			N	-0-			69
12	496	N	26	-0-	-470	-0-	26	3			N	-0-			69
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			69
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			69
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

10	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	34	1	3124	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	108	1	3074	2	N	-0-			-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	122	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	600	-0-	-2841	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*02	3052	X	2030	-0-	-1022	-0-	79	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

10	101355	X	101355	-0-	-0-	-0-	1211	1	100144	2	N	-0-			3
11	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	1134	1	33557	2	N	-0-			3
12	61021	X	61021	-0-	-0-	-0-	1483	1	59538	2	N	-0-			3
01	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-			3
*02	5292	X	374	-0-	-4918	-0-	16	1	358	2	N	-0-			3
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6714	6714	-0-	-0-	-0-	6649	3	65	9	N	59			332
11	6599	6599	-0-	-0-	-0-	6533	3	66	9	N	60			392
12	6383	6383	-0-	-0-	-0-	6330	3	53	9	N	48			440
01	5890	4238	-0-	-1652	-0-	4212	3	26	9	N	24	316	1	148
02	5320	4812	-0-	-508	-0-	4811	3	1	9	N	1			149
*03	6858 R	6858	-0-	-0-	-0-	6779	3	79	9	N	72			221

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

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

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	379	1	596	2	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	179	1	149	2	N	-0-			-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	192	1	160	2	N	-0-			-0-
01	961 N	332	-0-	-629	-0-	183	1	149	2	N	-0-			-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	860	1	699	2	N	-0-			-0-
*03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	1338	1	1064	2	N	-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	278	1	438	2	N	-0-					-0-
11	330	N	29	-0-	-301	-0-	15	1	12	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	206	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	289	1	235	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	265	1	216	2	N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	276	1	219	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	682	X	269	-0-	-413	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	750	X	332	-0-	-418	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	775	X	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	775	X	145	-0-	-630	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	651	X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

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-

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

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

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

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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	129	-0-	129	129	129	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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	DLQ G-10		361	-0-	361	1006	330	2	31	9	Y	28					112
11	DLQ G-10		307	-0-	307	1313	307	2			Y	-0-					112
12	1502	N	189	-0-	-1313	-0-	189	2			Y	-0-					112
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					112
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	141	2			Y	-0-					112
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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	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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					52
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					52
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					52
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					52
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					52
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

10	620	X	37	-0-	-583	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	600	X	96	-0-	-504	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	620	X	325	-0-	-295	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	310	X	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24273	X	22740	-0-	-1533	-0-	22740	3			N	-0-					-0-
11	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-					-0-
12	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	22740	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	18297	-0-	-4457	-0-	18297	3			N	-0-					-0-
02	20552	X	14271	-0-	-6281	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
*03	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	24257	3			N	-0-					-0-

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	91	-0-	-1366	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	205	-0-	-1027	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

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

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			1
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	3	129	9	Y	117	114	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	125	1			11
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	3	169	9	Y	154	157	1			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	91	90	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	103	1			7

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	758	X	758	-0-	-0-	-0-	736	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2247	3	74	9	Y	67	66	1			1
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3969	3	129	9	Y	117	110	1			8
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3281	3	131	9	Y	119	123	1			4
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3214	3	109	9	Y	99	96	1			7
03	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	503	3	2620	4	Y	119	121	1			5
							131	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	95	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2021	3	131	9	Y	119	117	1			2
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	Y	54	53	1			3
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1161	3	46	9	Y	42	45	1			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1092	3	36	9	Y	33	32	1			1
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	176	3	919	4	Y	33	34	1			-0-
							36	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	21	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	12	3	14	9	Y	13	12	1			1
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	12	4	Y	16	16	1			1
							18	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	T. A.		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-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1226	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1026	3	35	9	Y	32	31	1			1
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1107	3	28	9	Y	25	25	1			1
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	198	3	1032	4	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	Y	13	12	1			1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	13	3	14	9	Y	13	12	1			2
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	3	12	4	Y	15	15	1			2
							17	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	1376	3	326	9	Y	296	299	1			6
11	DLQ G-10	1544	-0-	1544	3246	1159	3	385	9	Y	350	347	1			9
12	DLQ G-10	1394	-0-	1394	4640	1132	3	262	9	Y	238	229	1			18
01	DLQ G-10	2029	-0-	2029	6669	1311	3	718	9	Y	653	644	1			27
02	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8712	1573	3	470	9	Y	427	417	1			37
*03	10350 X	1638	-0-	-8712	-0-	196	3	1024	4	Y	380	396	1			21
						418	9									

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

10	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	846	3	557	9	Y	506	516	1			12
11	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2490	693	3	394	9	Y	358	359	1			11
12	DLQ G-10	757	-0-	757	3247	630	3	127	9	Y	115	116	1			10
01	DLQ G-10	850	-0-	850	4097	580	3	270	9	Y	245	244	1			11
02	DLQ G-10	721	-0-	721	4818	555	3	166	9	Y	151	148	1			14
*03	3000 N	742	-0-	-2258	2560	95	3	495	4	Y	138	143	1			9
						152	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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	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-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

10	DLQ G-10	2163	-0-	2163	2163	2109	3	54	9	Y	49	52	1			3
11	DLQ G-10	1730	-0-	1730	3893	1665	3	65	9	Y	59	59	1			3
12	DLQ G-10	1533	-0-	1533	5426	1457	3	76	9	Y	69	65	1			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5426					Y	-0-	7	1			-0-
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	7040	976	3	638	9	Y	580	534	1			46
*03	12361 X	5321	-0-	-7040	-0-	828	3	4315	4	Y	162	198	1			10
						178	9									

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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	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	T. A.	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 "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	DLQ G-10	5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	33	14	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	65	22	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	452	12	3	375	9	Y	341	327	1			14
02	DLQ G-10	27	-0-	27	479	13	3	14	9	Y	13	25	1			2
*03	621 N	142	-0-	-479	-0-	20	3	107	4	Y	14	15	1			1
						15	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

10	DLQ G-10	276	-0-	276	276	256	3	20	9	Y	18	24	1			6
11	DLQ G-10	259	-0-	259	535	234	3	25	9	Y	23	22	1			7
12	DLQ G-10	222	-0-	222	757	189	3	33	9	Y	30	29	1			8
01	DLQ G-10	277	-0-	277	1034	244	3	33	9	Y	30	32	1			6
02	DLQ G-10	255	-0-	255	1289	224	3	31	9	Y	28	18	1			16
*03	1546 N	257	-0-	-1289	-0-	225	3	32	9	Y	29	39	1			6

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

10	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1285	3	18	9	Y	16	18	1			10
11	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3260	1835	3	122	9	Y	111	87	1			34
12	DLQ G-10	2187	-0-	2187	5447	2086	3	101	9	Y	92	91	1			35
01	DLQ G-10	2141	-0-	2141	7588	2044	3	97	9	Y	88	97	1			26
02	DLQ G-10	1940	-0-	1940	9528	1830	3	110	9	Y	100	64	1			62
*03	3000 N	2159	-0-	-841	8687	2045	3	114	9	Y	104	140	1			26

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

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-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	570 #	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	532 #	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	3830	3	25	9	N	23					50
11	3720 #	3682	-0-	-38	-0-	3652	3	30	9	N	27					77
12	3844 #	3767	-0-	-77	-0-	3742	3	25	9	N	23					100
01	3844 #	2528	-0-	-1316	-0-	2477	3	51	9	N	46					146
02	3472 #	2804	-0-	-668	-0-	2790	3	14	9	N	13					159
03	3844 #	3206	-0-	-638	-0-	3183	3	23	9	N	21					180

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					53
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
12	775 #	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					53
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					53
02	868 #	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					53
03	961 #	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	5			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

10	744 #	510	-0-	-234	-0-	510	3			Y	-0-					123
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					123
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					123
01	868 #	30	-0-	-838	-0-	30	3			Y	-0-					123
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					123
*03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	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	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	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	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*03	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	278	-0-	-30	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	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	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	545	-0-	-230	-0-	544 2	1 9	N	1			59
11	570 #	515	-0-	-55	-0-	513 2	2 9	N	2			61
12	558 #	529	-0-	-29	-0-	527 2	2 9	N	2			63
01	558 #	512	-0-	-46	-0-	512 2		N	-0-			63
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475 2		N	-0-			63
*03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

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-

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	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-

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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			30
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			30
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			30
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-			30
*02	672 N	590	-0-	-82	-0-	590 2		N	-0-			30
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-			-0-
02	672 N	590	-0-	-82	-0-	590 2		N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
01	2232 X	275	-0-	-1957	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

10	1395 N	653	-0-	-742	-0-	640	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	1260 N	986	-0-	-274	-0-	973	2	13	9	Y	12	12	0			1
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	651 N	156	-0-	-495	-0-	152	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	Y	13	12	0			1
03	1116 N	229	-0-	-887	-0-	201	2	28	9	Y	25	25	0			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

10	1581 N	1233	-0-	-348	-0-	1210	2	23	9	Y	21	21	0			1
11	1380 N	16	-0-	-1364	-0-	15	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	Y	10	9	0			1
01	1240 N	42	-0-	-1198	-0-	25	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	852	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	1333 N	709	-0-	-624	-0-	679	2	30	9	Y	27	27	0			1

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

10	682 N	419	-0-	-263	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	616 N	533	-0-	-83	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	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	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1377	3	43	9	Y	39	51	1			4
11	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1233	3	43	4	Y	36	34	0			6
						40	9									
12	2729 R	1413	-0-	-1316	-0-	1370	3	43	9	Y	39	36	0			9
01	1519 #	1333	-0-	-186	-0-	1289	3	11	4	Y	30	28	0			11
						33	9									
*02	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	4	Y	19	24	1			6
						21	9									
*03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2224	3	55	4	Y	22	22	1			6
						24	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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

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	775 #	203	-0-	-572	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	35	-0-	-275	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	31	-0-	-473	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	283	-0-	-275	-0-	283	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

10	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2294 #	2288	-0-	-6	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2294 #	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2072 #	2039	-0-	-33	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2294 #	2200	-0-	-94	-0-	2200	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					55
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					55
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
11	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	32089	2			N	-0-					-0-
12	36580 X	28227	-0-	-8353	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
01	36580 X	17963	-0-	-18617	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
02	33208 X	31326	-0-	-1882	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
03	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	S	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	122	S	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	583	S	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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-

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 E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					8
11	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2			N	-0-					8
12	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					8
01	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2			N	-0-					8
02	3164	X	2264	-0-	-900	-0-	2264	2			N	-0-					8
03	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	2757	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	744	N	562	-0-	-182	-0-	60	1	502	2	N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	60	1	632	2	N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
01	558	N	102	-0-	-456	-0-	60	1	42	2	N	-0-					-0-
02	644	N	128	-0-	-516	-0-	60	1	68	2	N	-0-					-0-
03	806	N	386	-0-	-420	-0-	60	1	326	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35960	X	14404	-0-	-21556	-0-	14404	3			N	-0-					-0-
11	25950	X	17763	-0-	-8187	-0-	17763	3			N	-0-					-0-
12	26815	X	11016	-0-	-15799	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
01	22258	X	2974	-0-	-19284	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13213	-0-	13213	13213	13213	3			N	-0-					-0-
*03	26394	X	13181	-0-	-13213	-0-	13179	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
02	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					100
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					100
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					100
01	3100	N	3829	-0-	729	729	3827	3	2	9	N	2	2	8			100
02	756	N	3	-0-	-753	-0-	3	3			N	-0-					100
03	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	472	-0-	-1419	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	186	-0-	-1705	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	899	X	340	-0-	-559	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

10	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
*03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

10	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	3946	-0-	-6404	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	949	-0-	-9715	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	445	-0-	-10219	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	5601	-0-	-2831	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

10	DLQ G-10		10260	-0-	10260	37120	10260	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37120					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7542	-0-	7542	44662	7542	3			N	-0-					-0-
01	47938	X	3276	-0-	-44662	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
*03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

10	26071	X	17075	-0-	-8996	-0-	1679	1	15396	2	N	-0-					-0-
11	25230	X	18892	-0-	-6338	-0-	2080	1	16812	2	N	-0-					-0-
12	26071	X	16333	-0-	-9738	-0-	1867	1	14466	2	N	-0-					-0-
01	23715	X	8418	-0-	-15297	-0-	1327	1	7091	2	N	-0-					-0-
02	17640	X	14503	-0-	-3137	-0-	1973	1	12530	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	1991	1	15763	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	207	1	2077	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	257	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	224	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	231	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	262	1	2470	2	N	-0-			-0-
*03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	289	1	3420	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

10	3100 N	3684	-0-	584	584	332	1	3352	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2834	-0-	-166	418	292	1	2542	2	N	-0-			-0-
12	2854 N	2436	-0-	-418	-0-	258	1	2178	2	N	-0-			-0-
01	2201 X	1091	-0-	-1110	-0-	158	1	933	2	N	-0-			-0-
02	1988 X	1711	-0-	-277	-0-	218	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	2122	-0-	-79	-0-	221	1	1901	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

10	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
12	899 N	512	-0-	-387	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01	868 N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

10	8587 X	8339	-0-	-248	-0-	892	1	7447	2	N	-0-			-0-
11	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	1021	1	7589	2	N	-0-			-0-
12	8618 X	7965	-0-	-653	-0-	981	1	6984	2	N	-0-			-0-
01	8618 X	6040	-0-	-2578	-0-	982	1	5058	2	N	-0-			-0-
02	7840 X	6704	-0-	-1136	-0-	978	1	5726	2	N	-0-			-0-
03	8680 X	8276	-0-	-404	-0-	1002	1	7274	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

10	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-			-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
01	341 N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					177
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	697	2	102	9	N	93	170	1			100
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	707	2	66	9	N	60					160
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1159	2	68	9	N	62	169	1			53
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					53
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					53

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					150
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					150
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					150
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					150
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					150
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	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	4985		4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					161
11	DLQ G-10		4119	-0-	4119	4119	4112	3	7	9	N	6					167
12	DLQ G-10		4013	-0-	4013	8132	3965	3	48	9	N	44	110	1			101
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8132					N	58					159
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8132					N	10					169
*03	90		-0-	-0-	-90	8042					N	53					222

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	7	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1201	-0-	-814	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	877	-0-	-747	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	237	1	4571	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4496	-0-	-814	-0-	195	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4740	-0-	-747	-0-	251	1	4489	2	N	-0-					-0-
*01	5084	X	3624	-0-	-1460	-0-	136	1	3488	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3111	-0-	-1397	-0-	125	1	2986	2	N	-0-					-0-
*03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	175	1	4783	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5208	-0-	-1147	-0-	257	1	4951	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4726	-0-	-1424	-0-	206	1	4520	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4806	-0-	-1549	-0-	255	1	4551	2	N	-0-					-0-
*01	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	157	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	2940	-0-	-1764	-0-	118	1	2822	2	N	-0-					-0-
*03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	194	1	5285	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7998 X	6567	-0-	-1431	-0-	324	1	6243	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	5382	-0-	-2358	-0-	234	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	5897	-0-	-2101	-0-	312	1	5585	2	N	-0-			-0-
*01	7502 X	4183	-0-	-3319	-0-	158	1	4025	2	N	-0-			-0-
02	6776 X	3775	-0-	-3001	-0-	152	1	3623	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	5511	-0-	-1061	-0-	195	1	5316	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-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-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

10	DLQ G-10	2472	-0-	2472	7802	343	1	2129	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1237	-0-	1237	9039	147	1	1090	3	N	-0-			-0-
12	3000 N	2251	-0-	-749	8290	259	1	1992	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	628	-0-	-2472	5818	111	1	517	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1715	-0-	-1085	4733	312	1	1403	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	953	-0-	-2147	2586	162	1	791	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1542	3	N	-0-			-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	3	N	-0-			-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1826	3	N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	3	N	-0-			-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	16	1	737	3	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	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-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	332	1	2067	3	N	-0-			-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	N	-0-			-0-
12	2914 N	1659	-0-	-1255	-0-	191	1	1468	3	N	-0-			-0-
01	2387 N	1349	-0-	-1038	-0-	239	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1172	-0-	-424	-0-	213	1	959	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	213	1	1038	3	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1591	3	45	9	N	41					155
11	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	N	54					209
12	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1583	3	47	9	N	43					252
01	1643 #	1588	-0-	-55	-0-	1531	3	57	9	N	52	197	1			107
02	1484 #	1414	-0-	-70	-0-	1375	3	39	9	N	35					142
03	1643 #	1544	-0-	-99	-0-	1505	3	39	9	N	35					177

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	713 #	58	-0-	-655	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	690 #	74	-0-	-616	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

10	2790 #	2616	-0-	-174	-0-	2400	3	216	9	N	196	160	1			163
11	3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	3118	3	231	9	N	210	164	1			209
12	2976 #	2479	-0-	-497	-0-	2274	3	205	9	N	186	173	1			222
01	2976 #	1902	-0-	-1074	-0-	1679	3	223	9	N	203	173	1			252
02	2688 #	1998	-0-	-690	-0-	1800	3	198	9	N	180	164	1			268
*03	2983 R	2983	-0-	-0-	-0-	2753	3	230	9	N	209	170	1			307

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	16089 X	15011	-0-	-1078	-0-	15011	3			N	-0-					-0-
11	15570 X	13395	-0-	-2175	-0-	13395	3			N	-0-					-0-
12	15748 X	13219	-0-	-2529	-0-	13219	3			N	-0-					-0-
01	15593 X	13110	-0-	-2483	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
02	13804 X	3863	-0-	-9941	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
03	15004 X	8270	-0-	-6734	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

10	18352 X	17726	-0-	-626	-0-	17726	3			N	-0-					-0-
11	17760 X	17078	-0-	-682	-0-	17078	3			N	-0-					-0-
12	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
01	17949 X	17848	-0-	-101	-0-	17848	3			N	-0-					-0-
02	16016 X	15951	-0-	-65	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
03	18011 X	17598	-0-	-413	-0-	17598	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	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*01	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*02	3444 X	3141	-0-	-303	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

10	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3662	-0-	-2834	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

10	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1796	-0-	-1087	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2240	-0-	-364	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2234	-0-	-649	-0-	2234	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	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	330	X	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	992	X	211	-0-	-781	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	992	X	138	-0-	-854	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

10	40400	X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	32588	-0-	-3982	-0-	32588	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	28946	-0-	-8843	-0-	28946	2			N	-0-					-0-
01	37789	X	30777	-0-	-7012	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
02	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	33095	-0-	-5004	-0-	33095	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

10	30101	X	29881	-0-	-220	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	27549	-0-	-1551	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	28097	-0-	-1973	-0-	28097	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	27818	-0-	-2190	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25110	-0-	-1910	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	29070	-0-	-814	-0-	29070	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	7585	-0-	-4102	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	3992	-0-	-7318	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	2483	-0-	-9204	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	611	-0-	-10766	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3722	-0-	-2130	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4610	-0-	-1869	-0-	4610	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	900	1	356	2	N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	360	X	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	504	X	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	558	X	284	-0-	-274	-0-	284	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484

YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

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

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "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	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	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	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-

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 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

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

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

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

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					37
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					37
12	496	N	260	-0-	-236	-0-	184	2	76	4	N	-0-					37
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	182	2	43	4	N	-0-					37
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	149	2	105	4	N	-0-					37
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	165	2	103	4	N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	12136	-0-	-1132	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12333	-0-	-1647	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11147	-0-	-3299	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					N	-0-					-0-
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

10	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					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	14384	X	14035	-0-	-349	-0-	14035	3			N	-0-					131
11	DLQ G-10		13646	-0-	13646	13646	13646	3			N	-0-					131
12	DLQ G-10		1742	-0-	1742	15388	1742	3			N	-0-					131
01	DLQ G-10		2984	-0-	2984	18372	2984	3			N	-0-					131
02	21775	X	3403	-0-	-18372	-0-	3403	3			N	-0-					131
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	3			N	-0-					19
11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					19
12	13516 X	11328	-0-	-2188	-0-	11328	3			N	-0-					19
01	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3			N	-0-					19
02	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	3			N	-0-					19
03	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

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-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

*08	5795 X	3327	-0-	-2468	-0-	3309	3	18	9	Y	16	148	1			104
*09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2290	3	42	9	Y	38					142
*10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1989	3	28	9	Y	25					167
11	DLQ G-10	4933	-0-	4933	4933	4890	3	43	9	Y	39					206
12	DLQ G-10	5262	-0-	5262	10195	5215	3	47	9	Y	43	175	1			74
01	14372 X	4177	-0-	-10195	-0-	4138	3	39	9	Y	35					109
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3966	3	36	9	Y	33					142
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	3	42	9	Y	38					180

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	N	25					311
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	790	3	11	9	N	10					321
12	899 N	780	-0-	-119	-0-	748	3	32	9	N	29	173	1			177
01	868 N	704	-0-	-164	-0-	692	3	12	9	N	11					188
02	756 N	128	-0-	-628	-0-	128	3			N	-0-					188
03	775 N	3	-0-	-772	-0-	1	3	2	9	N	2					190

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	N	313	-0-	-214	-0-	213	3	100	9	Y	91	102	1			27
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	150	3	45	9	Y	41	59	1			9
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	3	31	9	Y	28	30	1			7
10	310	N	37	-0-	-273	-0-	4	3	33	9	Y	30	31	1			6
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			2
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	61	3	154	9	Y	140	119	1			21

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3831	3	90	9	Y	82	131	1			98
11	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	4354	3	112	9	Y	102					200
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	9147	4585	3	96	9	Y	87	148	1			139
01	DLQ G-10		1168	-0-	1168	10315	1125	3	43	9	Y	39					178
02	DLQ G-10		3098	-0-	3098	13413	2973	3	125	9	Y	114					292
*03	18445	X	5032	-0-	-13413	-0-	4883	3	149	9	Y	135	174	1			253

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3503	-0-	-1550	-0-	3363	3	140	9	N	127	187	1			117
11	4710	X	2553	-0-	-2157	-0-	2452	3	101	9	N	92					209
12	4495	X	2329	-0-	-2166	-0-	2212	3	117	9	N	106	183	1			132
01	4154	X	2626	-0-	-1528	-0-	2480	3	146	9	N	133	193	1			72
02	3752	X	1276	-0-	-2476	-0-	1210	3	66	9	N	60					132
03	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	2177	3	123	9	N	112	182	1			62

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	127	6	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1156	-0-	1156	1283	1156	3			Y	-0-					-0-
02	1519	X	236	-0-	-1283	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

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	2387	N	6	-0-	-2381	-0-	5	3	1	9	Y	1	25	0			13
11	2340	N	63	-0-	-2277	-0-	56	3	7	9	Y	6					19
12	2015	N	263	-0-	-1752	-0-	210	3	53	9	Y	48	35	0			32
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					32
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					32
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			Y	-0-					32

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	664	3	2	4	Y	23	20	0			3
							25	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-	3	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1875	-0-	-197	-0-	1867	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2041	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	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		-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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9782	3	62	9	Y	56	92	0			35
11	11250	X	6283	-0-	-4967	-0-	6239	3	44	9	Y	40	39	0			36
12	16957	X	6681	-0-	-10276	-0-	6611	3	70	9	Y	64	8	0			92
01	16957	X	14085	-0-	-2872	-0-	13884	3	201	9	Y	183	199	0			76
02	15316	X	11060	-0-	-4256	-0-	10708	3	174	4	Y	162	143	0			95
							178	9									
03	9858	X	772	-0-	-9086	-0-	707	3	65	9	Y	59	105	0			49

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9403	3	182	9	Y	165	159	0			24
11	8250	X	7698	-0-	-552	-0-	7392	3	306	9	Y	278	266	0			36
12	9951	X	8939	-0-	-1012	-0-	8414	3	525	9	Y	477	463	0			50
01	9951	X	6699	-0-	-3252	-0-	6027	3	672	9	Y	611	588	0			73
02	8988	X	6066	-0-	-2922	-0-	5514	3	25	4	Y	479	495	0			57
							527	9									
03	9579	X	7451	-0-	-2128	-0-	6878	3	573	9	Y	521	520	0			58

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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-

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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4936	3	32	9	Y	29	29	0			4
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5186	3	50	9	Y	45	43	0			6
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5597	3	108	9	Y	98	94	0			10
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5454	3	108	9	Y	98	96	0			12
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5304	3	15	4	Y	55	60	0			7
							61	9									
*03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11928	3	116	9	Y	105	100	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	122	125	0			44
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	161	161	0			44
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	160	163	0			41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	116	0			35
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	137	4	108	9	Y	98	105	0			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	138	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	141	149	0			51
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	168	173	0			46
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	199	194	0			51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	146	0			45
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	168	4	138	9	Y	125	134	0			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	147	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10310	3	152	9	Y	138	109	0			50
11	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12647	3	146	9	Y	133	147	0			36
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6408	3	139	9	Y	126	130	0			32
01	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	3904	3	89	9	Y	81	87	0			26
02	4368	X	3692	-0-	-676	-0-	3592	3	15	4	Y	77	81	0			22
							85	9									
*03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6542	3	109	9	Y	99	105	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	482	3	26	9	Y	24	19	0			6
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	14	0			4
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	4	Y	-0-	4	0			-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6517	3	156	9	Y	142	101	0			139
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5882	3	135	9	Y	123	130	0			132
12	5425	X	4628	-0-	-797	-0-	4488	3	140	9	Y	127	115	0			144
01	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	4768	3	127	9	Y	115	156	0			103
02	4900	X	3816	-0-	-1084	-0-	3668	3	43	4	Y	95	90	0			108
							105	9									
03	5425	X	4335	-0-	-1090	-0-	4232	3	103	9	Y	94	119	0			83

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20273	3	150	9	Y	136	139	0			49
11	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23329	3	183	9	Y	166	170	0			45
12	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	25476	3	150	9	Y	136	146	0			35
01	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23280	3	94	9	Y	85	93	0			27
02	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19488	3	83	4	Y	105	102	0			30
							116	9									
*03	26574	X	26574	-0-	-0-	-0-	26429	3	145	9	Y	132	140	0			22

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8951	3	55	9	Y	50	47	0			18
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9684	3	84	9	Y	76	73	0			21
12	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19832	3	97	9	Y	88	86	0			23
01	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19478	3	58	9	Y	53	59	0			17
02	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	15962	3	68	4	Y	42	47	0			12
							46	9									
*03	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22635	3	67	9	Y	61	63	0			10

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4659	3	143	9	Y	130	82	0			128
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4056	3	120	9	Y	109	119	0			118
12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	3316	3	132	9	Y	120	102	0			136
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4305	3	133	9	Y	121	148	0			109
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3904	3	46	4	Y	95	95	0			109
							105	9									
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4676	3	129	9	Y	117	122	0			104

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

10	10168	X	1279	-0-	-8889	-0-	1185	3	94	9	Y	85	127	0			53
11	4560	X	1663	-0-	-2897	-0-	1535	3	128	9	Y	116	64	0			105
12	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	2968	3	100	9	Y	91	23	0			173
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6772	3	276	9	Y	251	320	0			104
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10210	3	61	4	Y	157	169	0			92
							173	9									
*03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11091	3	65	9	Y	59	102	0			49

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6922	3	81	9	Y	74	47	0			27
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4366	3	68	9	Y	62	72	0			17
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4626	3	51	9	Y	46	51	0			12
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3978	3	39	9	Y	35	36	0			11
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3707	3	53	4	Y	37	37	0			11
							41	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	38	43	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2854	3	46	9	Y	42	41	0			6
11	2970 X	2195	-0-	-775	-0-	2136	3	59	9	Y	54	53	0			7
12	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2306	3	133	9	Y	121	115	0			13
01	3069 X	2758	-0-	-311	-0-	2567	3	191	9	Y	174	166	0			21
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2926	3	8	4	Y	141	145	0			17
						155	9									
*03	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6899	3	112	9	Y	102	108	0			11

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

10	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	20287	3	98	9	Y	89	90	0			32
11	10800 X	9832	-0-	-968	-0-	9752	3	80	9	Y	73	85	0			20
12	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-	10022	3	73	9	Y	66	69	0			17
01	11780 X	8352	-0-	-3428	-0-	8224	3	128	9	Y	116	96	0			37
02	10640 X	7953	-0-	-2687	-0-	7723	3	114	4	Y	105	112	0			30
						116	9									
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	61	81	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

10	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10197	3	36	9	Y	33	50	0			12
11	8970 X	8326	-0-	-644	-0-	8297	3	29	9	Y	26	31	0			7
12	9269 X	7275	-0-	-1994	-0-	7223	3	52	9	Y	47	42	0			12
01	9269 X	8485	-0-	-784	-0-	8455	3	30	9	Y	27	30	0			9
02	8372 X	7887	-0-	-485	-0-	7831	3	33	4	Y	21	24	0			6
						23	9									
*03	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	15796	3	63	9	Y	57	54	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

10	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9520	3	88	9	Y	80	78	0			12
11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10002	3	130	9	Y	118	115	0			15
12	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	10794	3	292	9	Y	265	252	0			28
01	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	9840	3	320	9	Y	291	284	0			35
02	8400 X	7923	-0-	-477	-0-	7668	3	22	4	Y	212	222	0			25
						233	9									
*03	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	21445	3	216	9	Y	196	199	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
12	3937 X	1114	-0-	-2823	-0-	1069	3	45	9	Y	41					41
01	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2580	3	95	9	Y	86	50	0			77
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	4	Y	109	67	0			119
						120	9									
*03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3334	3	136	9	Y	124	133	0			110

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	78	73	0			11
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	63	66	0			8
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	105	102	0			11
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	64	67	0			8
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	23	4	109	9	Y	99	95	0			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	116	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3635	3	136	9	Y	124	118	0			18
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	3911	3	220	9	Y	200	192	0			26
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4221	3	488	9	Y	444	424	0			46
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3654	3	387	9	Y	352	356	0			42
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3541	3	10	4	Y	198	216	0			24
							218	9									
*03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10211	3	229	9	Y	208	209	0			23

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	27	28	0			10
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	41	40	0			11
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	46	45	0			12
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	62	54	0			20
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	99	4	68	9	Y	62	64	0			18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	70	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4492	3	28	9	Y	25	24	0			4
11	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	4539	3	36	9	Y	33	33	0			4
12	5177	X	3944	-0-	-1233	-0-	3899	3	45	9	Y	41	41	0			4
01	5177	X	4506	-0-	-671	-0-	4467	3	39	9	Y	35	35	0			4
02	4564	X	4181	-0-	-383	-0-	4120	3	17	4	Y	40	39	0			5
							44	9									
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	45	45	0			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5489	3	83	9	Y	75	83	0			27
11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14336	3	138	9	Y	125	118	0			34
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7371	3	90	9	Y	82	95	0			21
01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9562	3	108	9	Y	98	88	0			31
02	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9250	3	39	4	Y	105	106	0			30
							116	9									
*03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9825	3	74	9	Y	67	86	0			11

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	15655	X	13904	-0-	-1751	-0-	13719	3	185	9	Y	168	155	0			25
11	18060	X	12135	-0-	-5925	-0-	11947	3	188	9	Y	171	174	0			22
12	18662	X	12499	-0-	-6163	-0-	12275	3	224	9	Y	204	205	0			21
01	18662	X	11671	-0-	-6991	-0-	11430	3	241	9	Y	219	214	0			26
02	13020	X	9799	-0-	-3221	-0-	9586	3	45	4	Y	153	161	0			18
							168	9									
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	226	219	0			25

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	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	5886	3	143	9	Y	130	120	0			19
11	6690	X	5707	-0-	-983	-0-	5549	3	158	9	Y	144	145	0			18
12	6913	X	6172	-0-	-741	-0-	6003	3	169	9	Y	154	156	0			16
01	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	5595	3	173	9	Y	157	154	0			19
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5366	3	149	9	Y	135	138	0			16
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	31	44	0			3

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	12276	X	4430	-0-	-7846	-0-	4421	3	9	9	Y	8	12	0			3
11	12930	X	4759	-0-	-8171	-0-	4697	3	62	9	Y	56	44	0			15
12	13361	X	5724	-0-	-7637	-0-	5570	3	154	9	Y	140	119	0			36
01	9734	X	5771	-0-	-3963	-0-	5577	3	194	9	Y	176	154	0	3	8	55
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5622	3	80	4	Y	184	186	0			53
							202	9									
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	175	199	0			29

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8043	-0-	-1164	-0-	7976	3	67	9	Y	61	58	0			9
11	9420	X	6377	-0-	-3043	-0-	6256	3	121	9	Y	110	105	0			14
12	9734	X	8747	-0-	-987	-0-	8558	3	189	9	Y	172	168	0			18
01	9734	X	8337	-0-	-1397	-0-	8183	3	154	9	Y	140	141	0			17
02	7532	X	7258	-0-	-274	-0-	7109	3	19	4	Y	118	121	0			14
							130	9									
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	128	128	0			14

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4116	-0-	-1247	-0-	3949	3	167	9	Y	152	138	0			22
11	5280	X	3103	-0-	-2177	-0-	2964	3	139	9	Y	126	132	0			16
12	5456	X	3472	-0-	-1984	-0-	3317	3	155	9	Y	141	142	0			15
01	5456	X	3353	-0-	-2103	-0-	3204	3	149	9	Y	135	134	0			16
02	3724	X	2955	-0-	-769	-0-	2818	3	20	4	Y	106	109	0			13
							117	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	140	137	0			16

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2000	-0-	-387	-0-	1942	3	58	9	Y	53	68	0			87
11	2010 X	1038	-0-	-972	-0-	1024	3	14	9	Y	13					100
12	2356 X	2132	-0-	-224	-0-	2038	3	94	9	Y	85	128	0			57
01	2356 X	2283	-0-	-73	-0-	2187	3	96	9	Y	87					144
02	2128 X	1098	-0-	-1030	-0-	1078	3	20	9	Y	18	2	0			160
03	2139 X	1359	-0-	-780	-0-	1340	3	19	9	Y	17					177

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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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

10	930 N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9	9	N	8					116
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8					124
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10					134
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8	9	N	7					141
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	3	7	9	N	6	130	1			17
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	798	3	6	9	N	5					22

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

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

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-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					19
11	1590	N	1053	-0-	-537	-0-	1053	2			N	-0-					19
12	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					19
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3	13	1			9
02	1820	X	1320	-0-	-500	-0-	1320	2			N	-0-					9
*03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2512	2	7	9	N	6					15

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	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					192
11	1980	#	997	-0-	-983	-0-	958	2	39	9	N	35	188	1			39
12	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	N	21					60
01	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1745	2	35	9	N	32					92
02	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18					110
*03	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1841	2	57	9	N	52					162

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	1829	#	1630	-0-	-199	-0-	1565	3	65	9	N	59					123
11	1710	#	1553	-0-	-157	-0-	1489	3	64	9	N	58					181
12	1736	#	1499	-0-	-237	-0-	1443	3	56	9	N	51	159	1			73
01	1736	#	1535	-0-	-201	-0-	1459	3	76	9	N	69					142
02	1540	#	1457	-0-	-83	-0-	1392	3	65	9	N	59					201
03	1643	#	1498	-0-	-145	-0-	1403	3	95	9	N	86	181	1			106

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	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2751	2	15	9	N	14					140
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4266	2	40	9	N	36					176
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3757	2	62	9	N	56					232
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1744	2	30	9	N	27	156	1			103
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					103
*03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3015	2	66	9	N	60					163

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	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3806	2	25	9	Y	23	33	1			19
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	3545	2	23	9	Y	21	12	1			28
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4054	2	39	9	Y	35	41	1			22
01	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	3581	2	36	9	Y	33	42	1			13
*02	3472	X	1631	-0-	-1841	-0-	1586	2	45	9	Y	41	45	1			9
03	3875	X	2871	-0-	-1004	-0-	2815	2	56	9	Y	51	51	1			9

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	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
02	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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	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-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

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-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

10	1023 N	337	-0-	-686	-0-	320	2	17 9	N	15			50
11	510 N	219	-0-	-291	-0-	205	2	14 9	N	13			63
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	421	2	14 9	N	13			76
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	226	2	15 9	N	14			90
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	176	2	13 9	N	12			102
03	434 N	177	-0-	-257	-0-	160	2	17 9	N	15			117

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	3	22	9	N	20					90
11	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	996	3	11	9	N	10					100
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	3	34	9	N	31					131
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1097	3	17	9	N	15	1	8			145
02	952	N	535	-0-	-417	-0-	509	3	26	9	N	24	2	8			167
03	1271	N	808	-0-	-463	-0-	783	3	25	9	N	23					190

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2173	3	81	9	N	74					150
11	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	2104	3	72	9	N	65	172	1			43
12	2442	R	2442	-0-	-0-	-0-	2369	3	73	9	N	66					109
01	2263	#	2118	-0-	-145	-0-	2052	3	66	9	N	60					169
02	2044	#	1587	-0-	-457	-0-	1537	3	50	9	N	45	172	1			42
03	2449	#	2435	-0-	-14	-0-	2348	3	87	9	N	79					121

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18345	R	1547	-0-	-16798	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
11	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1767	#	572	-0-	-1195	-0-	572	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	992	-0-	-465	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	986	-0-	-1058	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	24	1	567	2	N	-0-					-0-
03	744	N	501	-0-	-243	-0-	21	1	480	2	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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	514	-0-	-664	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	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	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	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	992	#	965	-0-	-27	-0-	909	3	56	9	N	51					150
11	990	#	851	-0-	-139	-0-	811	3	40	9	N	36					186
12	1023	#	896	-0-	-127	-0-	850	3	46	9	N	42	173	1			55
01	1023	#	931	-0-	-92	-0-	862	3	69	9	N	63	1	8			117
02	868	#	769	-0-	-99	-0-	704	3	65	9	N	59					176
*03	964	R	964	-0-	-0-	-0-	898	3	66	9	N	60	177	1			59

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	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	116	1	2924	3	N	-0-					40
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	116	1	3057	3	N	-0-					40
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	116	1	2776	3	N	-0-					40
01	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	104	1	2218	3	N	-0-					40
02	2772	X	2250	-0-	-522	-0-	96	1	2154	3	N	-0-					40
03	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	124	1	2599	3	N	-0-					40

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1693	2	17	9	N	15					120
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	1962	2	17	9	N	15					135
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1814	2	17	9	N	15					150
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1667	2	199	9	N	181	166	1			165
02	1848	N	1605	-0-	-243	-0-	1588	2	17	9	N	15					180
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					195

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2088	-0-	-796	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	N	1747	-0-	-833	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1883	-0-	-628	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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-

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-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					36
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					36
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					36
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					36
02	1624	N	1184	-0-	-440	-0-	1184	3			N	-0-					36
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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	14B	DENY	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	14B	DENY	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 #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			5
11	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	3		N	-0-			5
12	155 X	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			5
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			5
02	56 X	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			5
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	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	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02	420 X	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	465 X	133	-0-	-332	-0-	133	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
01	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	186 X	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	168 X	130	-0-	-38	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	155 X	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	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	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) 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	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-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	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	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-

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
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	50	5	8		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	55	5	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	63	8	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	71	8	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	73	2	3		N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	8		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

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	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-

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	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	73	-0-	-1187	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	191	-0-	-1111	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	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-

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	5146	X	2515	-0-	-2631	-0-	124	1	2391	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3615	-0-	-1365	-0-	120	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	124	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4727	-0-	-419	-0-	124	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	112	1	4342	2	N	-0-					-0-
*03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	124	1	4580	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	930	X	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	750	X	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	775	X	406	-0-	-369	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	532	X	294	-0-	-238	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	589	X	261	-0-	-328	-0-	261	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	9388		9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					90
11	8085		8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					90
12	8617		8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					90
01	7504		7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					90
02	7025		7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					90
03	6758		7120	-0-	362	362	7120	3			N	-0-					90

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

10	0		46759	-0-	46759	152600	1477	1	41109	2	N	3794	3459	1	31	8	615
							4173	9									
11	0		25910	-0-	25910	178510	344	1	23389	2	N	1979	2347	1	15	8	232
							2177	9									
12	0		36618	-0-	36618	215128	634	1	32896	2	N	2807	2369	1	7	8	663
							3088	9									
01	216089	X	961	-0-	-215128	-0-	2	1	804	2	N	141	553	1	6	8	245
							155	9									
02	37436	X	6309	-0-	-31127	-0-	3	1	5614	2	N	629	11	8			863
							692	9									
03	41447	X	19161	-0-	-22286	-0-	27	1	17324	2	N	1645	1796	1	69	8	643
							1810	9									

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

10	0		4561	-0-	4561	4561	4345	2	216	9	N	196	3	8			812
11	0		45300	-0-	45300	49861	39627	2	5673	9	N	5157	5201	1	28	8	740
12	103567	X	53706	-0-	-49861	-0-	695	1	46819	2	N	5629	5000	1	9	8	1360
							6192	9									
01	25017	X	19598	-0-	-5419	-0-	3	1	17257	2	N	2125	1975	1	16	8	1494
							2338	9									
02	38863	X	38863	-0-	-0-	-0-	53	1	34948	2	N	3511	4652	1	15	8	338
							3862	9									
03	25017	X	12278	-0-	-12739	-0-	1	1	11266	2	N	919	586	1	3	8	668
							1011	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	22427	-0-	22427	22427	813	1	12560	2	N	8231	6996	1	78	8	1157
							9054	9									
01	0	W	18168	-0-	18168	40595	262	1	16266	2	N	1491	2451	1	42	8	155
							1640	9									
02	0	W	26753	-0-	26753	67348	530	1	19639	2	N	5985	5136	1	174	8	830
							6584	9									
03	0	W	80099	-0-	80099	147447	1847	1	67738	2	N	9558	9687	1	82	8	619
							10514	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	21624	-0-	21624	21624	287	1	18482	2	N	2595	1613	1	15	8	967
							2855	9									
01	0	W	9917	-0-	9917	31541	506	1	7676	2	N	1577	1401	1	28	8	1115
							1735	9									
02	0	W	12659	-0-	12659	44200	605	1	8828	2	N	2933	3501	1	55	8	492
							3226	9									
03	0	W	24839	-0-	24839	69039	1113	1	19560	2	N	3787	3719	1	116	8	444
							4166	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0		14473	-0-	14473	14473	6649	2	7824	9	N	7113	6030	1	31	8	1052
07	0		64011	-0-	64011	78484	51681	2	12330	9	N	11209	11568	1	23	8	670
08	0		69619	-0-	69619	148103	56868	2	12751	9	N	11592	11035	1	20	8	1207
09	0		41421	-0-	41421	189524	69	1	34026	2	N	6660	7286	1	10	8	571
							7326	9									
10	0		63500	-0-	63500	253024	136	1	49673	2	N	12446	12089	1	52	8	876
							13691	9									
11	0		41797	-0-	41797	294821	321	1	33440	2	N	7305	7777	1	24	8	380
							8036	9									
12	0		45953	-0-	45953	340774	158	1	37030	2	N	7968	7124	1	4	8	1220
							8765	9									
*01	367696	X	26922	-0-	-340774	-0-	8	1	23308	2	N	3278	3727	1	12	8	759
							3606	9									
02	42196	X	36094	-0-	-6102	-0-	254	1	29285	2	N	5959	6450	1	17	8	251
							6555	9									
03	46717	X	29430	-0-	-17287	-0-	226	1	23370	2	N	5304	4632	1	26	8	897
							5834	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4497	X	NO RPT	-0-	-4497	-0-					N	NO RPT					-0-
01	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-
02	41972	X	NO RPT	-0-	-41972	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1848	2469	1	33	8	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		6621	-0-	6621	6621	5268	2	1353	9	N	1230	578	1	42	8	610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		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-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

10	42125	X	42125	-0-	-0-	-0-	465	1	39959	3	N	1099	922	1			537
							492	4	1209	9							
11	47897	X	47897	-0-	-0-	-0-	327	1	45838	3	N	912	1075	1			374
							729	4	1003	9							
12	29326	X	15177	-0-	-14149	-0-	210	1	12860	3	N	742	663	1			453
							1291	4	816	9							
01	29326	X	2520	-0-	-26806	-0-	3	1	1822	3	N	576	722	1			307
							61	4	634	9							
02	33824	X	8160	-0-	-25664	-0-	2412	1	4916	4	N	756	664	1			399
							832	9									
03	37448	X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					N	NO RPT					399

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

10	42005	X	31041	-0-	-10964	-0-	450	1	28484	3	N	1915	1434	1			788
							2107	9									
11	40650	X	24935	-0-	-15715	-0-	450	1	23005	3	N	1345	1373	1			760
							1480	9									
12	39525	X	25636	-0-	-13889	-0-	210	1	23684	3	N	1584	1516	1			828
							1742	9									
01	39525	X	16237	-0-	-23288	-0-	9	1	15085	3	N	1025	1076	1			777
							15	4	1128	9							
02	30408	X	16353	-0-	-14055	-0-	48	1	15392	3	N	675	735	1			717
							170	4	743	9							
03	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					717

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

10	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	47	1	48021	3	N	5057	5517	1			265
							158	4	5563	9							
11	43710	X	22029	-0-	-21681	-0-	36	1	20609	3	N	1124	699	1			690
							148	4	1236	9							
12	36301	X	16616	-0-	-19685	-0-	12	1	15443	3	N	889	920	1			659
							183	4	978	9							
01	49197	X	7395	-0-	-41802	-0-	7	1	6697	3	N	564	363	1			860
							71	4	620	9							
02	48580	X	15919	-0-	-32661	-0-	37	1	13473	3	N	1908	2154	1			614
							310	4	2099	9							
03	53785	X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					N	NO RPT					614

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62310	X	52113	-0-	-10197	-0-	109	1	48978	3	N	2488	2339	1			357
							289	4	2737	9							
11	60300	X	47739	-0-	-12561	-0-	84	1	44784	3	N	2020	2023	1			354
							649	4	2222	9							
12	58807	X	48487	-0-	-10320	-0-	45389	3	664	4	N	2213	2428	1			139
							2434	9									
01	52638	X	38167	-0-	-14471	-0-	35833	3	551	4	N	1621	1481	1			279
							1783	9									
02	45164	X	33342	-0-	-11822	-0-	30754	3	363	4	N	2023	2114	1			188
							2225	9									
03	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					N	NO RPT					188

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44547	X	31407	-0-	-13140	-0-	156	1	28092	3	N	2703	2682	1			368
							186	4	2973	9							
11	44130	X	29153	-0-	-14977	-0-	25541	3	896	4	N	2469	1857	1			980
							2716	9									
12	45601	X	26083	-0-	-19518	-0-	22613	3	480	4	N	2718	2780	1			918
							2990	9									
01	45601	X	29584	-0-	-16017	-0-	25375	3	320	4	N	3535	3850	1			603
							3889	9									
02	33292	X	27154	-0-	-6138	-0-	23719	3	484	4	N	2683	3051	1	145	8	90
							2951	9									
03	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT					90

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	465	1	42193	3	N	643	195	1			740
							345	4	707	9							
11	39840	X	32997	-0-	-6843	-0-	327	1	31715	3	N	600	725	1			615
							295	4	660	9							
12	41168	X	23616	-0-	-17552	-0-	450	1	10826	3	N	542	746	1			411
							11744	4	596	9							
01	41168	X	9010	-0-	-32158	-0-	375	1	6100	3	N	445	382	1			474
							2045	4	490	9							
02	41300	X	3927	-0-	-37373	-0-	420	1	797	3	N	282	179	1			577
							2400	4	310	9							
03	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					577

HILL & MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54529	X	36216	-0-	-18313	-0-	93	1	30819	3	N	3096	2894	1			921
							1898	4	3406	9							
11	47940	X	43418	-0-	-4522	-0-	90	1	38412	3	N	2721	2845	1			797
							1923	4	2993	9							
12	46593	X	42665	-0-	-3928	-0-	93	1	38426	3	N	3243	2866	1			1174
							579	4	3567	9							
01	41571	X	21494	-0-	-20077	-0-	69	1	18415	3	N	2106	2383	1			897
							693	4	2317	9							
02	40516	X	27456	-0-	-13060	-0-	84	1	24934	3	N	2135	2306	1			726
							89	4	2349	9							
03	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT					726

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46655	X	36423	-0-	-10232	-0-	93	1	30763	3	N	2426	2457	1			490
							2898	4	2669	9							
11	45150	X	25497	-0-	-19653	-0-	90	1	22723	3	N	2440	2349	1			581
							2684	9									
12	46655	X	18174	-0-	-28481	-0-	42	1	15683	3	N	2226	2163	1			644
							2449	9									
01	42842	X	23769	-0-	-19073	-0-	9	1	21570	3	N	1977	2292	1			329
							15	4	2175	9							
02	36624	X	10782	-0-	-25842	-0-	54	1	8537	3	N	1910	1959	1			280
							90	4	2101	9							
03	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					N	NO RPT					280

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45548 10/30/2013

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

*10	109492	X	21323	-0-	-88169	-0-	465	1	15289	3	N	4781	5403	1			459
							310	4	5259	9							
*11	105960	X	8490	-0-	-97470	-0-	429	1	4736	3	N	2777	2286	1			950
							270	4	3055	9							
*12	109492	X	16433	-0-	-93059	-0-	363	1	10312	3	N	3482	2849	1			1583
							1928	4	3830	9							
*01	109492	X	8605	-0-	-100887	-0-	216	1	4409	3	N	3391	3697	1			1277
							250	4	3730	9							
*02	23016	X	2485	-0-	-20531	-0-	300	4	2185	9	N	1986	2547	1	38	8	678
*03	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT					678

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

10	54746	X	-0-	-0-	-54746	-0-					Y	-0-					-0-
11	52980	X	38580	-0-	-14400	-0-	23947	3	1632	4	Y	11819	10441	1			1378
							13001	9									
12	31527	X	21762	-0-	-9765	-0-	6	1	5578	3	Y	10997	11522	1			853
							4081	4	12097	9							
01	31527	X	19057	-0-	-12470	-0-	12764	3	4551	4	Y	1584	2175	1			262
							1742	9									
02	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	42	1	19303	3	Y	1551	1700	1	4	8	109
							3528	4	1706	9							
03	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					Y	NO RPT					109

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

10	156116	X	56383	-0-	-99733	-0-	52255	3	310	4	N	3471	3246	1			929
							3818	9									
11	151080	X	50573	-0-	-100507	-0-	46809	3	290	4	N	3158	3082	1			1005
							3474	9									
12	63085	X	52405	-0-	-10680	-0-	48200	3	310	4	N	3541	2933	1			1613
							3895	9									
01	59861	X	46565	-0-	-13296	-0-	43476	3	270	4	N	2563	3222	1			954
							2819	9									
02	48216	X	37150	-0-	-11066	-0-	33589	3	420	4	N	2855	2817	1			992
							3141	9									
03	53382	X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					N	NO RPT					992

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160084	X	36381	-0-	-123703	-0-	93	1	33570	3	N	2189	2127	1			728
							310	4	2408	9							
11	48000	X	13539	-0-	-34461	-0-	69	1	11503	3	N	1579	1286	1			1021
							230	4	1737	9							
12	46190	X	4428	-0-	-41762	-0-	27	1	1591	3	N	2218	2049	1			1190
							370	4	2440	9							
01	38812	X	1552	-0-	-37260	-0-	743	3	175	4	N	576	1135	1			631
							634	9									
02	35056	X	13110	-0-	-21946	-0-	66	1	10704	3	N	1559	1251	1			939
							625	4	1715	9							
03	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					939

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109430	X	25165	-0-	-84265	-0-	465	1	22471	3	N	1885	1922	1			448
							155	4	2074	9							
11	105900	X	17417	-0-	-88483	-0-	450	1	15222	3	N	1450	1308	1			590
							150	4	1595	9							
12	46376	X	21098	-0-	-25278	-0-	465	1	18501	3	N	1797	1502	1			885
							155	4	1977	9							
01	46376	X	27199	-0-	-19177	-0-	321	1	19672	3	N	1869	2212	1			542
							5150	4	2056	9							
02	36456	X	27637	-0-	-8819	-0-	84	1	25513	3	N	1600	1476	1	11	8	655
							280	4	1760	9							
03	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					655

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103912	X	22330	-0-	-81582	-0-	465	1	21065	3	N	251	193	1			637
							524	4	276	9							
11	100560	X	15317	-0-	-85243	-0-	420	1	14534	3	N	208	574	1			271
							134	4	229	9							
12	103912	X	16863	-0-	-87049	-0-	465	1	7558	3	N	222					493
							8596	4	244	9							
01	25699	X	7280	-0-	-18419	-0-	390	1	3605	3	N	236					729
							3025	4	260	9							
02	20160	X	762	-0-	-19398	-0-	420	1	130	4	N	193	366	1			556
							212	9									
03	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					556

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82119	X	54298	-0-	-27821	-0-	93	1	49716	3	N	3799	2679	1			1572
							310	4	4179	9							
11	73470	X	50632	-0-	-22838	-0-	90	1	46269	3	N	3612	4531	1			653
							300	4	3973	9							
12	68138	X	51083	-0-	-17055	-0-	93	1	46819	3	N	3510	2758	1			1405
							310	4	3861	9							
01	65906	X	57973	-0-	-7933	-0-	81	1	54116	3	N	3283	3693	1			995
							165	4	3611	9							
02	49056	X	25496	-0-	-23560	-0-	84	1	22331	3	N	2674	2922	1			747
							140	4	2941	9							
03	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					N	NO RPT					747

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134013	X	49405	-0-	-84608	-0-	186	1	43994	3	N	4468	4022	1			721
							310	4	4915	9							
11	71820	X	30570	-0-	-41250	-0-	180	1	26254	3	N	3487	3522	1			686
							300	4	3836	9							
12	61070	X	25483	-0-	-35587	-0-	84	1	21549	3	N	3373	3212	1			847
							140	4	3710	9							
01	61070	X	26397	-0-	-34673	-0-	18	1	23539	3	N	2568	2355	1			1060
							15	4	2825	9							
02	44632	X	17174	-0-	-27458	-0-	108	1	10018	3	N	3215	2735	1	1	8	1539
							3511	4	3537	9							
03	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT					1539

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	93	1	23227	3	N	7433	7072	1			870
							882	4	8176	9							
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	39	1	10280	3	N	3162	3712	1			320
							223	4	3478	9							
12	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	87	1	16039	3	N	6005	5328	1			997
							1545	4	6606	9							
01	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	72	1	14508	3	N	4881	5099	1			779
							1414	4	5369	9							
*02	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	66	1	12573	3	N	4482	4280	1			981
							1476	4	4930	9							
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					981

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	60870	-0-	60870	582631	423	1	45839	3	Y	13236	13157	1			929
							48	4	14560	9							
11	0	W	22417	-0-	22417	605048	228	1	16149	3	Y	119	1034	1			14
							5909	4	131	9							
12	0	W	26886	-0-	26886	631934	234	1	23175	3	Y	123	127	1			10
							3342	4	135	9							
01	0	W	26416	-0-	26416	658350	231	1	8084	3	Y	6665	5572	1			1103
							10769	4	7332	9							
*02	683505	X	25155	-0-	-658350	-0-	561	1	12768	3	Y	6577	7202	1	16	8	462
							4591	4	7235	9							
03	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					Y	NO RPT					462

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	93	1	24983	3	Y	8363	8332	1			344
							1352	4	9199	9							
11	27810	X	25209	-0-	-2601	-0-	90	1	16789	3	Y	6832	6425	1			751
							815	4	7515	9							
12	28737	X	27330	-0-	-1407	-0-	93	1	18011	3	Y	7748	7788	1			711
							703	4	8523	9							
01	28737	X	23806	-0-	-4931	-0-	54	1	15731	3	Y	5919	5674	1			956
							1510	4	6511	9							
02	25956	X	21970	-0-	-3986	-0-	81	1	11504	3	Y	6507	7221	1			242
							3227	4	7158	9							
03	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					242

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102145	X	93092	-0-	-9053	-0-	74669	3	18423	9	N	16748	16595	1			1287
11	98850	X	75136	-0-	-23714	-0-	59905	3	15231	9	N	13846	14684	1			449
12	102145	X	48384	-0-	-53761	-0-	33895	3	14489	9	N	13172	12347	1			1274
01	102145	X	-0-	-0-	-102145	-0-					N	35	925	1			384
02	92260	X	31190	-0-	-61070	-0-	108	1	13476	3	N	9544	9381	1			547
							7108	4	10498	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

06	0		33312	-0-	33312	33312	51	1	25794	3	N	4375	3615	1			760
							2654	4	4813	9							
07	0		116660	-0-	116660	149972	93	1	92421	3	N	14095	14076	1			779
							8641	4	15505	9							
08	0		131147	-0-	131147	281119	93	1	106234	3	N	14344	14184	1			939
							9042	4	15778	9							
*09	381380	X	100261	-0-	-281119	-0-	81	1	83015	3	N	10804	11026	1			717
							5281	4	11884	9							
*10	91992	X	91992	-0-	-0-	-0-	180	1	77163	3	N	10067	9219	1			1565
							3575	4	11074	9							
*11	77033	X	77033	-0-	-0-	-0-	174	1	63074	3	N	8741	9969	1			337
							4170	4	9615	9							
*12	60771	X	60771	-0-	-0-	-0-	84	1	45283	3	N	6249	5716	1			870
							8530	4	6874	9							
*01	70404	X	70404	-0-	-0-	-0-	45	1	40994	3	N	5507	6029	1			348
							23307	4	6058	9							
02	26068	X	22593	-0-	-3475	-0-	270	1	57	3	N	4682	4407	1			623
							17116	4	5150	9							
03	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT					623

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

10	0		2217	-0-	2217	20459	105	1	2055	2	N	52	181	1			235
							57	9									
11	0		3114	-0-	3114	23573	150	1	2885	2	N	72	182	1	2	8	123
							79	9									
12	0		2852	-0-	2852	26425	155	1	2629	2	N	62					185
							68	9									
01	0		453	-0-	453	26878	15	1	438	2	N	-0-					185
02	0		2307	-0-	2307	29185	105	1	2116	2	N	78	3	8			260
							86	9									
*03	31847	X	2662	-0-	-29185	-0-	150	1	2443	2	N	63	183	1			140
							69	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

10	88913	X	88913	-0-	-0-	-0-	86194	2	2719	9	N	2472	2639	1			226
11	77463	X	77463	-0-	-0-	-0-	75242	2	2221	9	N	2019	2100	1			145
12	109058	X	58889	-0-	-50169	-0-	56779	2	2110	9	N	1918	1767	1			296
01	109058	X	71870	-0-	-37188	-0-	69919	2	1951	9	N	1774	1580	1			490
*02	92792	X	56540	-0-	-36252	-0-	54899	2	1641	9	N	1492	1475	1			507
*03	88908	X	70805	-0-	-18103	-0-	69174	2	1631	9	N	1483	1868	1			122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	174	1	212	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	178	1	196	2	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	151	1	154	2	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	168	1	195	2	N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	187	1	274	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

10	465	X	75	-0-	-390	-0-	40	3	35	9	N	32	2	0			250
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					250
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					250
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					250
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					250
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					250

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

10	DLQ G-10		9549	-0-	9549	32035	8889	3	660	9	N	600	12	0	547	1	460
													5	8			
11	DLQ G-10		9892	-0-	9892	41927	9034	3	858	9	N	780	15	0	537	1	687
													1	8			
12	50633	X	8706	-0-	-41927	-0-	8110	3	596	9	N	542	5	0	305	1	916
													3	8			
01	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	1835	1	6573	3	N	500	659	1	2	8	755
							550	9									
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					N	NO RPT					755
03	10230	X	7646	-0-	-2584	-0-	131	1	7287	3	N	207	502	1			460
							228	9									

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8266	1	743	9	N	675	11	0	969	1	374
													3	8			
11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	7228	3	1256	9	N	1142	14	0	744	1	757
													1	8			
12	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	9313	3	1047	9	N	952	7	0	781	1	921
01	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	10519	3	693	9	N	630	5	0	722	1	824
02	DLQ G-10		6998	-0-	6998	6998	5825	3	1173	9	N	1066	1093	1			797
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6998					N	NO RPT					797

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

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

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

10	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	24601	3	568	9	N	516	736	1	5	8	184
11	24180 X	15561	-0-	-8619	-0-	15190	3	371	9	N	337	2	8			519
12	24986 X	14916	-0-	-10070	-0-	14514	3	402	9	N	365	535	1			349
01	24986 X	17952	-0-	-7034	-0-	17535	3	417	9	N	379	359	1			369
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	20325	19934	3	391	9	N	355	356	1			368
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					368

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	2776	3	739	9	N	672	5	0	699	1	260
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1908	3	611	9	N	555	5	0	358	1	452
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1821	3	562	9	N	511	2	0	531	1	430
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3264	3	550	9	N	500	518	1			412
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	1814	3	550	9	N	500	508	1			404
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					404

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	20	1	1351	3	N	1335	27	0	1235	1	509
						1469	9					3	8			
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	740	3	900	9	N	818	27	0	343	1	956
												1	8			
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	1589	3	947	9	N	861	1068	1			749
01	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	3718	1	11512	3	N	905	1254	1			400
						996	9									
*02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	8467	1	2270	3	N	1391	1362	1			429
						1530	9									
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					429

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

10	1302 N	899	-0-	-403	-0-	816	3	83	9	N	75	1	0			197
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1602	3	189	9	N	172	2	0			367
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1256	3	122	9	N	111	187	1			291
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1484	3	165	9	N	150	191	1			250
*02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2038	3	N	150	175	1			225
						165	9									
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385 X	9663	-0-	-722	-0-	8395	3	1268	9	N	1153	15	0	1261	1	349
												10	8			
11	10050 X	8274	-0-	-1776	-0-	7133	3	1141	9	N	1037	18	0	565	1	801
												2	8			
12	10385 X	8720	-0-	-1665	-0-	7619	3	1101	9	N	1001	7	0	1280	1	512
												3	8			
01	10385 X	9712	-0-	-673	-0-	154	1	8403	3	N	1050	912	1	15	8	635
						1155	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635
03	DLQ G-10	8245	-0-	8245	8245	970	1	6231	3	N	949	906	1			678
						1044	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	4768	3	901	9	N	819	30	0	723	1	406
11	5310 X	2873	-0-	-2437	-0-	2191	3	682	9	N	620	29	0	533	1	464
12	5487 X	2905	-0-	-2582	-0-	2232	3	673	9	N	612	380	1			696
01	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	6332	1	4108	3	N	400	380	1			716
						440	9									
02	DLQ G-10	6016	-0-	6016	6016	5292	1	135	3	N	535	618	1			633
						589	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6016					N	NO RPT					633

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

10	30969 X	26579	-0-	-4390	-0-	25440	3	1139	9	N	1035	27	0	1442	1	373
												16	8			
11	29970 X	20244	-0-	-9726	-0-	19308	3	936	9	N	851	31	0	739	1	450
												4	8			
12	30969 X	25522	-0-	-5447	-0-	24411	3	1111	9	N	1010	13	0	852	1	586
												9	8			
01	30969 X	9023	-0-	-21946	-0-	8330	3	693	9	N	630	468	1			748
02	DLQ G-10	24130	-0-	24130	24130	21952	3	2178	9	N	1980	2029	1			699
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24130					N	NO RPT					699

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

10	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	15893	3	1008	9	Y	916	27	0	1079	1	328
												16	8			
11	12660 X	12185	-0-	-475	-0-	11414	3	771	9	Y	701	31	0	627	1	368
												3	8			
12	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13902	3	961	9	Y	874	13	0	714	1	506
												9	8			
01	13082 X	7895	-0-	-5187	-0-	7328	3	567	9	Y	515	412	1			609
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					609

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

10	21514 X	15579	-0-	-5935	-0-	15381	3	198	9	N	180	31	0	179	1	205
												4	8			
11	20130 X	15420	-0-	-4710	-0-	15246	3	174	9	N	158	39	0	4	8	320
12	20088 X	15858	-0-	-4230	-0-	15727	3	131	9	N	119	13	0			426
01	16461 X	7475	-0-	-8986	-0-	7365	3	110	9	N	100	3	0			523
02	DLQ G-10	14775	-0-	14775	14775	14764	3	11	9	N	10					533
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14775					N	NO RPT					533

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15470	3	1236	9	Y	1124	26	0	1172	1	407
												16	8			
11	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	15193	3	882	9	Y	802	35	0	749	1	421
												4	8			
12	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	14808	3	945	9	Y	859	14	0	760	1	494
												12	8			
01	13795 X	9664	-0-	-4131	-0-	9082	3	582	9	Y	529	510	1			513
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					513
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					513

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

10	9331 X	4599	-0-	-4732	-0-	20	1	3217	3	N	1220	31	0	1106	1	488
						20	4	1342	9			2	8			
11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	3720	3	944	9	N	858	34	0	547	1	765
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2271	3	1117	9	N	1015	1285	1			495
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	5406	1	918	3	N	399	385	1			509
						439	9									
02	DLQ G-10	6833	-0-	6833	6833	3424	1	2057	3	N	1229	1102	1			636
						1352	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6833					N	NO RPT					636

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

10	1178 X	152	-0-	-1026	-0-	106	3	46	9	N	42					258
11	1140 X	114	-0-	-1026	-0-	93	3	21	9	N	19					277
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					277
01	3100 N	4316	-0-	1216	1216	3690	1	626	3	N	-0-					277
*02	2800 N	3079	-0-	279	1495	1914	1	1150	3	N	14	175	1			116
						15	9									
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	1433					N	NO RPT					116

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

10	12617 X	5521	-0-	-7096	-0-	56	1	4875	3	N	518	17	0	345	1	710
						20	4	570	9			3	8			
11	12210 X	4004	-0-	-8206	-0-	38	1	3722	3	N	222	16	0			916
						244	9									
12	7564 X	1798	-0-	-5766	-0-	22	1	1624	3	N	138	2	0	531	1	521
						152	9									
01	7564 X	6664	-0-	-900	-0-	1047	1	5441	3	N	160	3	0	171	1	507
						176	9									
02	DLQ G-10	3183	-0-	3183	3183	1118	1	1412	3	N	594	339	1			762
						653	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3183					N	NO RPT					762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	4051	-0-	4051	4051	4051	3			N	-0-					369
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4051					N	NO RPT					369

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98487 X	26890	-0-	-71597	-0-	24808	3	2082	9	N	1893	2293	1			279
11	95310 X	23661	-0-	-71649	-0-	21746	3	1915	9	N	1741	1630	1			390
12	98487 X	22272	-0-	-76215	-0-	20693	3	1579	9	N	1435	1436	1			389
01	32116 X	10430	-0-	-21686	-0-	770	1	8560	3	N	1000	860	1			529
						1100	9									
02	DLQ G-10	15883	-0-	15883	15883	2039	1	13169	3	N	614	695	1			448
						675	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15883					N	NO RPT					448

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

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

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5025	-0-	-10816	-0-	4051	3	974	9	N	885	17	0	704	1	338
11	11100 X	3745	-0-	-7355	-0-	2953	3	792	9	N	720	19	0	531	1	508
12	5487 X	3844	-0-	-1643	-0-	3022	3	822	9	N	747	7	0	707	1	541
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1381	1	3550	3	N	750	700	1			591
						825	9									
02	DLQ G-10	6760	-0-	6760	6760	1546	1	4532	3	N	620	687	1			524
						682	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6760					N	NO RPT					524

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

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

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5011					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

10	SHUT IN	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	-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-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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	1085 N	462	-0-	-623	-0-	429	2	33	9	N	30					236
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1336	2	331	9	N	301	344	1			193
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1365	2	157	9	N	143	173	1			163
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1287	2	67	9	N	61	170	1			54
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					54
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					54

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

10	3658 N	3603	-0-	-55 B	-0-	3581	3	22	9	N	20	17	1			31
11	3660 N	3252	-0-	-408 B	-0-	3232	3	20	9	N	18	17	1			32
12	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3347	3	20	9	N	18	17	1			33
01	3596 N	1945	-0-	-1651 B	-0-	1931	3	14	9	N	13					46
02	3024 N	1461	-0-	-1563 B	-0-	1448	3	13	9	N	12	17	1			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3379 N	2844	-0-	-535 B	-0-	2822	3	22	9	N	20	34	1			27

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	5	1			11
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
12	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			13
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5					18
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			12

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	3209	-0-	-5533	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5304	-0-	-2766	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7186	-0-	-1153	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6277	-0-	-2062	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7157	-0-	-263	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27373	X	24602	-0-	-2771	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	18619	-0-	-7871	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	24980	-0-	-2393	-0-	270	1	24710	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	22445	-0-	-3347	-0-	265	1	22180	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	16418	-0-	-6878	-0-	240	1	16178	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	16232	-0-	-8754	-0-	292	1	15940	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
11	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
12	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14491	R	14491	-0-	-0-	-0-	153	1	14338	2	N	-0-					42
11	15600	#	8824	-0-	-6776	-0-	119	1	8705	2	N	-0-					42
12	16120	#	4841	-0-	-11279	-0-	22	1	4819	2	N	-0-					42
01	16120	#	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					42
02	13076	#	8689	-0-	-4387	-0-	109	1	8580	2	N	-0-					42
*03	22105	R	22105	-0-	-0-	-0-	449	1	21656	2	N	-0-					42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277548	X	272944	-0-	-4604	-0-	272944	2			Y	-0-					-0-
11	266040	X	264534	-0-	-1506	-0-	264534	2			Y	-0-					-0-
12	274908	X	271168	-0-	-3740	-0-	271168	2			Y	-0-					-0-
01	274908	X	239790	-0-	-35118	-0-	239790	2			Y	-0-					-0-
02	248304	X	239758	-0-	-8546	-0-	239758	2			Y	-0-					-0-
03	273358	X	265411	-0-	-7947	-0-	265411	2			Y	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

10	17608 X	17554	-0-	-54	-0-	17554	2			Y	-0-			-0-
11	16980 X	16883	-0-	-97	-0-	16883	2			Y	-0-			-0-
12	17577 X	17392	-0-	-185	-0-	17392	2			Y	-0-			-0-
01	17577 X	17232	-0-	-345	-0-	17232	2			Y	-0-			-0-
02	15876 X	15438	-0-	-438	-0-	15438	2			Y	-0-			-0-
03	17454 X	16916	-0-	-538	-0-	16916	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

10	2914 N	2786	-0-	-128	-0-	149	1	2637	2	N	-0-			-0-
11	2760 N	2631	-0-	-129	-0-	144	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2694	-0-	-127	-0-	149	1	2545	2	N	-0-			-0-
01	2790 N	2695	-0-	-95	-0-	154	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	141	1	2325	2	N	-0-			-0-
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2576	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

10	5547 X	5342	-0-	-205	-0-	5342	2			Y	-0-			-0-
11	5310 X	4408	-0-	-902	-0-	4408	2			Y	-0-			-0-
12	5487 X	4657	-0-	-830	-0-	4657	2			Y	-0-			-0-
01	5487 X	3330	-0-	-2157	-0-	3330	2			Y	-0-			-0-
02	4956 X	2798	-0-	-2158	-0-	2798	2			Y	-0-			-0-
03	4751 X	3275	-0-	-1476	-0-	3275	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11	990 N	725	-0-	-265	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	619	2			N	-0-			-0-
03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

10	620 N	601	-0-	-19	-0-	32	1	569	2	N	-0-			-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	31	1	537	2	N	-0-			-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	32	1	542	2	N	-0-			-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	N	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	29	1	477	2	N	-0-			-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5228	X	4848	-0-	-380	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	3798	-0-	-1162	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3438	-0-	-930	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	53	1	946	2	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	55	1	936	2	N	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	48	1	786	2	N	-0-					-0-
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	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	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 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	58	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	57	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	52	1	897	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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	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	961	N	911	-0-	-50	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	50	1	856	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	N	-0-					-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	48	1	786	2	N	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	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	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

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	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	116	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	126	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1923	2	N	-0-					-0-
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2956	-0-	-1364	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	2246	-0-	-2001	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2275	-0-	-1365	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
03	3320	X	2519	-0-	-801	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	2	N	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	49	1	832	2	N	-0-					-0-
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	49	1	814	2	N	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	571	-0-	-514	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3759	-0-	-217	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	70	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	70	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	63	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	69	1	1179	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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	125	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-					-0-
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	14	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	838	N	688	-0-	-150	-0-	15	1	673	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

10	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			Y	-0-					-0-
11	14760	X	14308	-0-	-452	-0-	14308	2			Y	-0-					-0-
12	15252	X	14861	-0-	-391	-0-	14861	2			Y	-0-					-0-
01	15252	X	14683	-0-	-569	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-
02	13776	X	13237	-0-	-539	-0-	13237	2			Y	-0-					-0-
03	14849	X	14704	-0-	-145	-0-	14704	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
*03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	39	1	671	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	110	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	105	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	112	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1778	-0-	-154	-0-	101	1	1677	2	N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	109	1	1878	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

10	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1551	-0-	-45	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

10	4654 X	4453	-0-	-201	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	4232	-0-	-356	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	4047	-0-	-541	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3579	-0-	-453	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

10	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	74	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	79	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	71	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1288	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

10	796 N	547	-0-	-249	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	133	1	2358	2	N	-0-					-0-
11	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	130	1	2232	2	N	-0-					-0-
12	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	134	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	137	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2212 N	2187	-0-	-25	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					-0-
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	135	1	2321	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

10	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	87	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	84	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	92	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	-0-					-0-
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

10	10371 X	9381	-0-	-990	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9900 X	8654	-0-	-1246	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
12	10013 X	8615	-0-	-1398	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
01	9796 X	7461	-0-	-2335	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
02	8596 X	7359	-0-	-1237	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
03	9393 X	7757	-0-	-1636	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

10	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 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	682	N	624	-0-	-58	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	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	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	545	-0-	-726	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	501	-0-	-479	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	426	-0-	-659	-0-	426	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	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 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	13638	X	13334	-0-	-304	-0-	712	1	12616	2	N	5					40
							6	9									
11	13170	X	12813	-0-	-357	-0-	702	1	12103	2	N	7					47
							8	9									
12	13609	X	13111	-0-	-498	-0-	723	1	12385	2	N	3					50
							3	9									
01	13609	X	12993	-0-	-616	-0-	742	1	12241	2	N	9					59
							10	9									
02	12208	X	11588	-0-	-620	-0-	660	1	10922	2	N	5					64
							6	9									
03	13323	X	12738	-0-	-585	-0-	700	1	12032	2	N	5					69
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	50	1	856	2	N	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	45	1	743	2	N	-0-					-0-
03	899	N	526	-0-	-373	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

10	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	57	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	59	1	973	2	N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	51	1	849	2	N	-0-					-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	124	1	2192	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	123	1	2126	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	125	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	132	1	2173	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	116	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	119	1	2044	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

10	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	145	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	143	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	150	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	144	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2395	-0-	-41	-0-	137	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	146	1	2501	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

10	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	X	248	-0-	-900	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	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	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	126	1	2231	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	127	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	131	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	134	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2092	-0-	-64	-0-	119	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	118	1	2023	2	N	-0-					-0-

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	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	58	1	955	2	N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	51	1	847	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	37	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	37	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	37	1	1696	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	2	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-

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	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	86	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	89	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	93	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	65	1	1079	2	N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	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	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	118	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	114	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	122	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	113	1	1858	2	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	114	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	120	1	2067	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	3100	N	1885	-0-	-1215	191	33	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	1866	N	1675	-0-	-191	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	151	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2324	-0-	-376	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	124	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	145	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	115	1	1900	2	N	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	130	1	2242	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

10	3498	X	3310	-0-	-188	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2777	-0-	-275	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

10	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	142	1	2507	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2535	-0-	-225	-0-	139	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	163	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	167	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	149	1	2462	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2614	-0-	-331	-0-	144	1	2470	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

10	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	2	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

10	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	301	1	5338	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	294	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	310	1	5317	2	N	-0-					-0-
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	328	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	285	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	307	1	5274	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

10	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

10	775	N	757	-0-	-18	-0-	40	1	717	2	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	2	N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	41	1	707	2	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	64	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	66	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	43	1	736	2	N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

10	775	N	726	-0-	-49	-0-	39	1	687	2	N	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 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	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

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	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	50	1	852	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-

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	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	80	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	87	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					-0-
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	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	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-

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	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	128	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	123	1	2114	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	125	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	133	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	121	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	124	1	2134	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	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-
01	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	39	1	645	2	N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	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	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

10	44342	X	38219	-0-	-6123	-0-	38219	2			Y	-0-					20
11	42600	X	34168	-0-	-8432	-0-	34168	2			Y	-0-					20
12	44020	X	33180	-0-	-10840	-0-	33180	2			Y	-0-					20
01	44020	X	30135	-0-	-13885	-0-	30135	2			Y	-0-					20
02	39620	X	24444	-0-	-15176	-0-	24444	2			Y	-0-					20
03	35880	X	26638	-0-	-9242	-0-	26638	2			Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

10	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	214	1	3796	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	210	1	3626	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	212	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	218	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3210	-0-	-542	-0-	183	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	209	1	3587	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	-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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

10	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	84	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	105	1	1807	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

10	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
11	2610 N	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2352 N	2279	-0-	-73	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
03	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	990 N	986	-0-	-4	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	888	-0-	-259	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	49	1	803	2	N	-0-					-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

10	992 N	953	-0-	-39	-0-	50	1	881	2	N	20					124
						22	9									
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	11					135
						12	9									
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	50	1	851	2	N	22					157
						24	9									
01	961 N	892	-0-	-69	-0-	50	1	827	2	N	14					171
						15	9									
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	43	1	711	2	N	7					178
						8	9									
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	48	1	822	2	N	25					203
						28	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

10	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	93	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	97	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	85	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1246	-0-	-322	-0-	71	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	94	1	1608	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	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	527	N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

10	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

10	682	N	641	-0-	-41	-0-	34	1	607	2	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	9			133
							10	9							
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	34	1	594	2	Y	15			148
							17	9							
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	603	2	Y	10			158
							11	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	534	2	Y	-0-			158
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	27	1	443	2	Y	-0-			158
03	642	N	506	-0-	-136	-0-	28	1	478	2	Y	-0-			158

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	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	147	1	2600	2	N	5			85
							6	9							
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2481	2	N	3			88
							3	9							
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	148	1	2538	2	N	5			93
							6	9							
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	148	1	2447	2	N	9			102
							10	9							
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1	2240	2	N	1			103
							1	9							
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	2	N	7			110
							8	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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			-0-
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	61	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	60	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	56	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	55	1	912	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	55	1	944	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-1	-0-	66	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	67	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	70	1	1150	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	62	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	66	1	1131	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N	-0-					44
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	35	1	594	2	N	-0-					44
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	2	N	-0-					44
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	34	1	567	2	N	-0-					44
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	30	1	501	2	N	-0-					44
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	32	1	555	2	N	-0-					44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					270
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	193	1			109
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					153
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					252
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					304

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

10	372	N	116	-0-	-256	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

10	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	120	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	117	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	121	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	125	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	111	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	117	1	2009	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	78	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	70	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	75	1	1283	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	123	2	N	5					85
							6	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	3					88
							3	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	7					95
							8	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	2					97
							2	9									
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	3	1	57	2	N	1					98
							1	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	133	2	N	5					103
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

10	527	N	417	-0-	-110	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

10	837	N	780	-0-	-57	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	44	1	753	2	N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	139	1	2469	2	N	39					197
							43	9									
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	160	1	2752	2	N	49	179	1			67
							54	9									
12	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	131	1	2236	2	N	30					97
							33	9									
01	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	94	1	1544	2	N	16					113
							18	9									
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	132	1	2183	2	N	25					138
							28	9									
03	3069	X	459	-0-	-2610	-0-	25	1	427	2	N	6					144
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	100	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	89	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	92	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	93	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	93	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	84	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	87	1	1494	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	76	1	1297	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	132	1	2333	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	132	1	2269	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	138	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2176	-0-	-36	-0-	124	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	129	1	2220	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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	30	1	520	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	63	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	61	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	65	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	58	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-

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	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	165	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	160	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	163	1	2792	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	166	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2619	-0-	-209	-0-	149	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	159	1	2732	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	4514	X	4271	-0-	-243	-0-	228	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	222	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	219	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	229	1	3782	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3569	-0-	-323	-0-	203	1	3366	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3388	-0-	-890	-0-	186	1	3202	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	744	N	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

10	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	44	1	746	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	39	1	652	2	N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	89	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	88	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	90	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	92	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	86	1	1480	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

10	3100	N	2688	-0-	-412	5684	2671	2	17	9	Y	15					193
11	3000	N	2518	-0-	-482	5202	2506	2	12	9	Y	11	179	1			25
12	3100	N	2663	-0-	-437	4765	2635	2	28	9	Y	25					50
01	3100	N	2649	-0-	-451	4314	2632	2	17	9	Y	15					65
02	2800	N	2366	-0-	-434	3880	2349	2	17	9	Y	15					80
*03	3100	N	2671	-0-	-429	3451	2643	2	28	9	Y	25					105

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	53	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2677	-0-	-237	-0-	143	1	2534	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2533	-0-	-227	-0-	139	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	146	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	136	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	134	1	2308	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	60	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	52	1	914	2	N	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	N	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	48	1	833	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

10	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1675	-0-	-1415	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1743	-0-	-1078	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1435	-0-	-890	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1405	-0-	-443	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

10	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3367	-0-	267	286	3367	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3325	-0-	225	511	3325	2			N	-0-					-0-
02	3504	X	2993	-0-	-511	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	108	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	114	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	107	1	1831	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	58	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

10	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

10	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1820	-0-	-400	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	143	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2539	-0-	-71	-0-	139	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	144	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	148	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2303	-0-	-77	-0-	131	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	139	1	2381	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

10	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

10	60140	X	60140	-0-	-0-	-0-	60140	2			N	-0-					-0-
11	58040	X	58040	-0-	-0-	-0-	58040	2			N	-0-					-0-
12	59722	X	59722	-0-	-0-	-0-	59722	2			N	-0-					-0-
01	59574	X	59574	-0-	-0-	-0-	59574	2			N	-0-					-0-
02	54544	X	53553	-0-	-991	-0-	53553	2			N	-0-					-0-
03	60140	X	59130	-0-	-1010	-0-	59130	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	56	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-					-0-
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	147	1	2535	2	N	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	137	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	132	1	2185	2	N	-0-					-0-
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

10	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	226	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	225	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	233	1	3987	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	240	1	3958	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	213	1	3519	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	229	1	3930	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

10	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	250	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4545	-0-	-45	-0-	249	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	258	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	292	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	252	1	4169	2	N	-0-					-0-
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	266	1	4570	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1917	-0-	-323	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	2183	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	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	713	N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	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 #: 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	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	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	82	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	79	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	81	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	68	1	1170	2	N	-0-					-0-

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	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	61	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	60	1	1036	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	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	739	X	168	-0-	-571	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	4433	X	3700	-0-	-733	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2806	-0-	-1193	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2815	-0-	-601	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3536	X	1782	-0-	-1754	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

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	3689	X	2423	-0-	-1266	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2011	-0-	-1439	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2043	-0-	-1367	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1631	-0-	-1345	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1565	-0-	-787	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	485	-0-	-685	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	312	-0-	-773	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
01	806	N	190	-0-	-616	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	52	1	850	2	N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	43	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	48	1	822	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	44	1	732	2	N	-0-					-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	176	1	3122	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	173	1	2978	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	175	1	2992	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	178	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2810	-0-	-186	-0-	160	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	167	1	2864	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	N	-0-			-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	N	-0-			-0-
*11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	72	1	1249	2	N	-0-			-0-
*12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	74	1	1273	2	N	-0-			-0-
*01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	74	1	1223	2	N	-0-			-0-
*02	1232	N	1053	-0-	-179	-0-	60	1	993	2	N	-0-			-0-
*03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	63	1	1076	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	92	1	1593	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	102	1	1747	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1057	-0-	-896	-0-	60	1	997	2	N	-0-			-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	103	1	1698	2	N	-0-			-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

10	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			Y	-0-			-0-
11	4110	X	3362	-0-	-748	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-
12	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	2			Y	-0-			-0-
01	4185	X	2400	-0-	-1785	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
02	3584	X	1930	-0-	-1654	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
03	3844	X	1994	-0-	-1850	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-			-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	26	1	429	2	N	-0-			-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

10	5983	X	5760	-0-	-223	-0-	307	1	5430	2	N	21			123
							23	9							
11	5790	X	5284	-0-	-506	-0-	289	1	4980	2	N	14			137
							15	9							
12	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	290	1	4965	2	N	11			148
							12	9							
01	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	297	1	4898	2	N	18			166
							20	9							
02	5320	X	4712	-0-	-608	-0-	268	1	4433	2	N	10			176
							11	9							
03	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	287	1	4931	2	N	27			203
							30	9							

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

10	899	N	897	-0-	-2	-0-	48	1	849	2	N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	N	-0-			-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	49	1	844	2	N	-0-			-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	49	1	811	2	N	-0-			-0-
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	43	1	710	2	N	-0-			-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	146	1	2591	2	N	-0-			-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	127	1	2095	2	N	-0-			-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	118	1	1956	2	N	-0-			-0-
*03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

10	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-
11	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
12	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-
01	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-
02	2324 N	2224	-0-	-100	-0-	2224	2			Y	-0-			-0-
03	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2354	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	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	17	1	277	2	N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

10	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	116	1	2046	2	N	30			207
						33	9							
11	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	101	1	1739	2	N	3			210
						3	9							
12	2728 N	1842	-0-	-886	-0-	101	1	1728	2	N	12			222
						13	9							
01	2201 N	1657	-0-	-544	-0-	94	1	1556	2	N	6			228
						7	9							
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	90	1	1483	2	N	7			235
						8	9							
*03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1690	2	N	44			279
						48	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	200	1	3545	2	N	-0-					-0-
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	192	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	192	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3466	-0-	-378	-0-	198	1	3268	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	3050	-0-	-422	-0-	174	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	178	1	3053	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

10	496 N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

10	3100 N	2179	-0-	-921	1843	2179	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2054	-0-	-946	897	2054	2			Y	-0-					-0-
12	3013 N	2116	-0-	-897	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
02	1904 N	1809	-0-	-95	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
03	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

10	279 N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	70	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	61	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1004	-0-	-312	-0-	57	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

10	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	2213	-0-	-487	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	2072 N	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2325 N	2007	-0-	-318	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

10	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	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	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1975	-0-	-288	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1484	-0-	-224	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	1403	-0-	-3402	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	812	-0-	-3148	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	380	-0-	-2751	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	166	-0-	-2252	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	83	-0-	-1541	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	26	-0-	-1369	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1642	-0-	-1118	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1297	-0-	-1121	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	1134	-0-	-2400	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	582	-0-	-1968	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	635	-0-	-1566	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	410	-0-	-1047	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

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	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	233	1	4134	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4086	-0-	-444	-0-	224	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	230	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	232	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3439	-0-	-537	-0-	196	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	197	1	3388	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	42	1	718	2	N	-0-					-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	42	1	698	2	N	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	39	1	669	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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	134	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	140	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	136	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	125	1	2063	2	N	-0-					-0-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	135	1	2316	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	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	141	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	139	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	143	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	145	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	129	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	136	1	2339	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	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	193	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	177	1	3049	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	186	1	3180	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	199	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-	181	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	185	1	3184	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	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2409	-0-	-139	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

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	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	98	1	1737	2	N	-0-					45
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	N	-0-					45
12	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	100	1	1717	2	N	-0-					45
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					45
02	1708 N	1561	-0-	-147	-0-	89	1	1472	2	N	-0-					45
03	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	94	1	1620	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

10	4836 X	4408	-0-	-428	-0-	236	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	4680 X	4095	-0-	-585	-0-	225	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	235	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	4193	-0-	-302	-0-	240	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3673	-0-	-303	-0-	209	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4099	-0-	-303	-0-	225	1	3874	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

10	682 N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	2	N	-0-					-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
02	588 N	457	-0-	-131	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
03	620 N	461	-0-	-159	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

10	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	66	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1098	-0-	-22	-0-	63	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	101	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	103	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	105	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	94	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	100	1	1720	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

10	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

10	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

10	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	4022	-0-	-150	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

10	3038	X	2049	-0-	-989	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1023	-0-	-1917	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

10	899	N	881	-0-	-18	-0-	47	1	831	2	N	3					10
							3	9									
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	47	1	804	2	N	-0-					10
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-					10
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	45	1	749	2	N	-0-					10
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	41	1	685	2	N	-0-					10
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	40	1	687	2	N	10					20
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

10	217	N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	114	1	5165	2	Y	-0-			-0-
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	2	Y	-0-			-0-
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	115	1	4912	2	Y	-0-			-0-
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	117	1	4778	2	Y	-0-			-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	106	1	3886	2	Y	-0-			-0-
*03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	111	1	4695	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

10	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	166	1	2937	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	163	1	2815	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	171	1	2923	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	175	1	2890	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2746	-0-	-54	-0-	157	1	2589	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	164	1	2822	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

10	7905 X	7361	-0-	-544	-0-	36	1	7303	2	Y	20			113
						22	9							
11	7590 X	6888	-0-	-702	-0-	36	1	6824	2	Y	25			138
						28	9							
12	7781 X	7222	-0-	-559	-0-	36	1	7164	2	Y	20			158
						22	9							
01	7719 X	6716	-0-	-1003	-0-	36	1	6655	2	Y	23			181
						25	9							
02	6636 X	6342	-0-	-294	-0-	34	1	6285	2	Y	21			202
						23	9							
03	7347 X	6603	-0-	-744	-0-	33	1	6553	2	Y	15			217
						17	9							

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

10	4836 X	4056	-0-	-780	-0-	27	1	4029	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3670	-0-	-830	-0-	25	1	3645	2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	3546	-0-	-980	-0-	25	1	3521	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	3526	-0-	-845	-0-	28	1	3498	2	Y	-0-			-0-
02	3780 X	2530	-0-	-1250	-0-	24	1	2506	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3282	-0-	-779	-0-	18	1	3264	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

10	496 N	432	-0-	-64	-0-	23	1	409	2	N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	N	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-			-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	2	N	-0-			-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

10	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	158	1	2790	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	152	1	2611	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	156	1	2669	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2813	-0-	-442	-0-	161	1	2652	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2582	-0-	-162	-0-	147	1	2435	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4278	-0-	-341	-0-	103	1	4175	2	Y	-0-					-0-
11	4410 X	4076	-0-	-334	-0-	101	1	3975	2	Y	-0-					-0-
12	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	104	1	4010	2	Y	-0-					-0-
01	4433 X	4105	-0-	-328	-0-	107	1	3998	2	Y	-0-					-0-
02	3920 X	3525	-0-	-395	-0-	94	1	3431	2	Y	-0-					-0-
03	4278 X	4138	-0-	-140	-0-	104	1	4034	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	77	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	82	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1305	-0-	-11	-0-	74	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	49	1	847	2	N	-0-					-0-
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	52	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	58	1	961	2	N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	-0-					-0-
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

10	4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	3537	-0-	-723	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
12	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3083	-0-	-669	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

10	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	106	1	1871	2	N	-0-					62
11	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	104	1	1793	2	N	-0-					62
12	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	107	1	1831	2	N	-0-					62
01	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	107	1	1767	2	N	-0-					62
02	1764 N	1720	-0-	-44	-0-	98	1	1622	2	N	-0-					62
03	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	104	1	1786	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

10	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-					25
11	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					25
12	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	36	1	3461	2	Y	-0-					25
01	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	33	1	3400	2	Y	-0-					25
02	3332 X	3103	-0-	-229	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-					25
03	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	37	1	3461	2	Y	-0-					25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

10	3100	N	2329	-0-	-771	2442	2329	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2434	-0-	-566	1876	2434	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2459	-0-	-641	1235	2459	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2239	-0-	-861	374	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2541	N	2167	-0-	-374	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

10	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3754	-0-	-710	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3601	-0-	-863	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3285	-0-	-635	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

10	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	62	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

10	4247	X	3632	-0-	-615	-0-	58	1	3574	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3305	-0-	-595	-0-	58	1	3247	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	58	1	3355	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	61	1	2942	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2835	-0-	-497	-0-	55	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	57	1	2930	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	61	1	1085	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	792	-0-	-288	-0-	43	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	977	-0-	-232	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	923	-0-	-224	-0-	53	1	870	2	N	-0-					-0-
02	728	N	590	-0-	-138	-0-	34	1	556	2	N	-0-					-0-
03	992	N	623	-0-	-369	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-

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	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	183	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	179	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	184	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	186	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2893	-0-	-243	-0-	165	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	176	1	3019	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5577	-0-	-902	-0-	131	1	5433	2	Y	12					155
							13	9									
11	6030	X	5273	-0-	-757	-0-	128	1	5136	2	Y	8					163
							9	9									
12	6231	X	5449	-0-	-782	-0-	139	1	5295	2	Y	14					177
							15	9									
01	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	144	1	5230	2	Y	20					197
							22	9									
02	5320	X	4662	-0-	-658	-0-	127	1	4520	2	Y	14	182	1			29
							15	9									
03	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	131	1	4890	2	Y	11					40
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6214	-0-	-513	-0-	332	1	5882	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5897	-0-	-583	-0-	323	1	5574	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6074	-0-	-374	-0-	335	1	5739	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	342	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5267	-0-	-417	-0-	300	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	321	1	5520	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	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	160	1	2836	2	N	17					117
							19	9									
11	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	159	1	2739	2	N	11					128
							12	9									
12	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	151	1	2593	2	N	12					140
							13	9									
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	168	1	2768	2	N	11					151
							12	9									
02	2772	X	2491	-0-	-281	-0-	141	1	2333	2	N	15					166
							17	9									
03	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	147	1	2524	2	N	10					176
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	868	N	829	-0-	-39	-0-	44	1	785	2	N	-0-					43
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	43	1	744	2	N	-0-					43
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	43	1	740	2	N	-0-					43
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	45	1	750	2	N	-0-					43
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	37	1	617	2	N	-0-					43
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	7					50
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	3					75
							3	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	3					78
							3	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	4					82
							4	9									
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	21	1	343	2	N	1					83
							1	9									
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	2					85
							2	9									
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	18	1	308	2	N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

10	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-	127	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

10	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	279	1	4935	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	275	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5064	-0-	-516	-0-	279	1	4785	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4885	-0-	-571	-0-	279	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	251	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	271	1	4655	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	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	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	107	1	1890	2	N	13					120
						14	9									
11	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	103	1	1780	2	N	15					135
						17	9									
12	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1684	2	N	12					147
						13	9									
01	2015 N	1779	-0-	-236	-0-	101	1	1660	2	N	16					163
						18	9									
02	1764 N	1644	-0-	-120	-0-	93	1	1537	2	N	13					176
						14	9									
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	99	1	1698	2	N	16					192
						18	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	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	64	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	65	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	970	-0-	-122	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	62	1	1060	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	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	85	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	85	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	79	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	83	1	1425	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	372 N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-

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	9424 X	7836	-0-	-1588	-0-	419	1	7417	2	N	-0-					-0-
11	9120 X	7230	-0-	-1890	-0-	397	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	7581	-0-	-572	-0-	418	1	7163	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	7267	-0-	-886	-0-	415	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	7364 X	6601	-0-	-763	-0-	376	1	6225	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	7330	-0-	-513	-0-	403	1	6927	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	19592 X	16904	-0-	-2688	-0-	16904	2			Y	-0-					-0-
11	18510 X	16368	-0-	-2142	-0-	16368	2			Y	-0-					-0-
12	18600 X	17027	-0-	-1573	-0-	17027	2			Y	-0-					-0-
01	17980 X	16326	-0-	-1654	-0-	16326	2			Y	-0-					-0-
02	15624 X	15094	-0-	-530	-0-	15094	2			Y	-0-					-0-
03	17019 X	16506	-0-	-513	-0-	16506	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	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	2	N	-0-					23
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	83	1	1439	2	N	-0-					23
12	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	84	1	1444	2	N	-0-					23
01	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					23
02	1428 N	1214	-0-	-214	-0-	69	1	1145	2	N	-0-					23
03	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	70	1	1210	2	N	-0-					23

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	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	92	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	95	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1522	-0-	-46	-0-	87	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	91	1	1568	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	23	-0-	23	31	1	1	22	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	28210 X	26883	-0-	-1327	-0-	26883	2			Y	-0-					-0-
11	26700 X	26292	-0-	-408	-0-	26292	2			Y	-0-					-0-
12	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	2			Y	-0-					-0-
01	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	28160	2			Y	-0-					-0-
02	24528 X	23306	-0-	-1222	-0-	23306	2			Y	-0-					-0-
03	28768 X	25438	-0-	-3330	-0-	25438	2			Y	-0-					-0-

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	7347 X	7135	-0-	-212	-0-	381	1	6754	2	N	-0-					-0-
11	7200 X	6855	-0-	-345	-0-	376	1	6479	2	N	-0-					-0-
12	7440 X	6931	-0-	-509	-0-	382	1	6549	2	N	-0-					-0-
01	7440 X	6759	-0-	-681	-0-	386	1	6373	2	N	-0-					-0-
02	6496 X	6103	-0-	-393	-0-	348	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	7130 X	6681	-0-	-449	-0-	367	1	6314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665 X	6232	-0-	-433	-0-	333	1	5899	2	N	-0-					-0-
11	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	325	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	6479 X	5952	-0-	-527	-0-	328	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	5953	-0-	-433	-0-	340	1	5613	2	N	-0-					-0-
02	5684 X	5261	-0-	-423	-0-	300	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6231 X	5728	-0-	-503	-0-	315	1	5413	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

10	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	212	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	200	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	222	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	221	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3459	-0-	-377	-0-	197	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	215	1	3690	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	63	1	4366	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3560	-0-	-610	-0-	61	1	3499	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	65	1	3791	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	2939	-0-	-1370	-0-	66	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2628	-0-	-1572	-0-	58	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2683	-0-	-1750	-0-	63	1	2620	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	69	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	64	1	1093	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

10	930	N	793	-0-	-137	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	41	1	696	2	N	-0-					-0-
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

10	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	200	1	3538	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	201	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	208	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	214	1	3526	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3312	-0-	-104	-0-	189	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	199	1	3416	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	146	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2678	-0-	-532	-0-	147	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	150	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2280	-0-	-212	-0-	130	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	141	1	2419	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

10	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	206	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	209	1	3597	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	211	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	221	1	3647	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3373	-0-	-211	-0-	192	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	204	1	3512	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

10	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			Y	-0-					-0-
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			Y	-0-					-0-
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-					-0-
*03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	55	1	913	2	N	-0-					-0-
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	50	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	54	1	933	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

10	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	105	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	99	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	108	1	1847	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	107	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	102	1	1757	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			Y	-0-					-0-
01	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			Y	-0-					-0-
02	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			Y	-0-					-0-
*03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	340	1	6020	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6105	-0-	-345	-0-	335	1	5770	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	342	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	356	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5485	-0-	-339	-0-	313	1	5172	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	340	1	5838	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

10	2793	N	1569	-0-	-1224	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	731	-0-	-1249	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

10	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	82	1	1451	2	N	25					180
							28	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	23					203
							25	9									
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	83	1	1429	2	N	29	190	1			42
							32	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	N	18					60
							20	9									
02	1456	N	1384	-0-	-72	-0-	78	1	1287	2	N	17					77
							19	9									
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	83	1	1422	2	N	20					97
							22	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	55	1	948	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	53	1	875	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	4799	-0-	-936	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
11	5340 X	4460	-0-	-880	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
12	5332 X	4518	-0-	-814	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
02	4396 X	3723	-0-	-673	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	3954	-0-	-851	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

10	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	92	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	90	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	92	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	95	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1470	-0-	-70	-0-	84	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	89	1	1526	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

10	465 N	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	78	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	79	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	79	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	71	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

10	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	172	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	170	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	174	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	173	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2735	-0-	-177	-0-	156	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	159	1	2734	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	196 N	98	-0-	-98	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

10	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	175	1	3092	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	170	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	175	1	3006	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	179	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2968 X	2773	-0-	-195	-0-	158	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	171	1	2943	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	100	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	99	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	102	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	101	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	93	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	102	1	1745	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

10	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	120	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	162	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	-0-					-0-
*03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	152	1	2617	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	86	1	1530	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	65	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1081	-0-	-235	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	63	1	1089	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

10	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	223	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	219	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	227	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	234	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3649	-0-	-187	-0-	208	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	224	1	3842	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	60	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	63	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	55	1	911	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	62	1	1064	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	78	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	72	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	25	1	435	2	N	44	194	1			57
							48	9									
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	24	1	410	2	N	43					100
							47	9									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	410	2	N	37					137
							41	9									
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	405	2	N	41					178
							45	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	22	1	363	2	N	38	188	1			28
							42	9									
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	40					68
							44	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

10	589	N	442	-0-	-147	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
11	570	N	394	-0-	-176	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	55	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	58	1	955	2	N	-0-					-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	54	1	926	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	88	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	92	1	1584	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

10	8618	X	7236	-0-	-1382	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	6445	-0-	-2075	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	6448	-0-	-2356	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	5860	-0-	-2944	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	5313	-0-	-1715	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	5006	-0-	-2217	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

10	5146	X	5007	-0-	-139	-0-	268	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	266	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	274	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	285	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4432	-0-	-132	-0-	253	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	270	1	4638	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416 X	10145	-0-	-271	-0-	542	1	9603	2	N	-0-					-0-
11	10020 X	9760	-0-	-260	-0-	535	1	9225	2	N	-0-					-0-
12	10354 X	10008	-0-	-346	-0-	552	1	9456	2	N	-0-					-0-
01	10261 X	9902	-0-	-359	-0-	566	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9212 X	8877	-0-	-335	-0-	506	1	8371	2	N	-0-					-0-
03	10137 X	9755	-0-	-382	-0-	536	1	9219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

10	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

10	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	48	1	828	2	N	-0-					-0-
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

10	868 N	764	-0-	-104	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
11	780 N	724	-0-	-56	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
12	837 N	708	-0-	-129	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	44	1	723	2	N	-0-					-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	123	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	125	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	128	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2072 N	1945	-0-	-127	-0-	111	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	997	-0-	-563	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1612 N	400	-0-	-1212	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

10	6882 X	5537	-0-	-1345	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
11	6630 X	4937	-0-	-1693	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
12	6634 X	4949	-0-	-1685	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
01	6231 X	4363	-0-	-1868	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	3762	-0-	-1502	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
03	5549 X	3835	-0-	-1714	-0-	3835	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	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5642	-0-	-1048	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5742	-0-	-985	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5494	-0-	-861	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	5171	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	13733	X	12644	-0-	-1089	-0-	676	1	11968	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	12062	-0-	-988	-0-	662	1	11400	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12295	-0-	-973	-0-	678	1	11617	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12035	-0-	-1016	-0-	688	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10728	-0-	-864	-0-	612	1	10116	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11665	-0-	-983	-0-	641	1	11024	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	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	153	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	149	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	154	1	2630	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	156	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2514	-0-	-34	-0-	143	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	151	1	2587	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-					-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-

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	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1810	-0-	-1400	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1895	-0-	-1329	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1459	-0-	-990	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1481	-0-	-507	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1249	-0-	-890	-0-	1249	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	3100	N	2253	-0-	-847	2620	2253	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2147	-0-	-853	1767	2147	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2146	-0-	-954	813	2146	2			Y	-0-					-0-
01	2854	N	2041	-0-	-813	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

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	403	N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	3708	-0-	-4073	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	2971	-0-	-3929	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	3821	-0-	-2689	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	3240	-0-	-2185	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2502	-0-	-1418	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	1810	-0-	-2003	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 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	868	N	848	-0-	-20	-0-	45	1	803	2	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	N	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	43	1	712	2	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	46	1	786	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	49	1	861	2	N	-0-					28
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	48	1	825	2	N	-0-					28
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	49	1	834	2	N	-0-					28
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	50	1	822	2	N	-0-					28
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	45	1	748	2	N	-0-					28
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-

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	8091	X	5008	-0-	-3083	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	4033	-0-	-3797	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	2399	-0-	-5661	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			Y	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					-0-
*03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2372	-0-	-316	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

10	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	69	1	1215	2	N	5			23
						6	9							
11	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	69	1	1187	2	N	-0-			23
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	-0-			23
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	N	-0-			23
02	1176 N	1157	-0-	-19	-0-	66	1	1091	2	N	-0-			23
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	68	1	1174	2	N	-0-			23

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-			62
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			62
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-			62
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-			62
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			62
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			62

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

10	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	62	1	1105	2	N	3					23
							3	9									
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	61	1	1058	2	N	-0-					23
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	65	1	1117	2	N	2					25
							2	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	2					27
							2	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	N	1					28
							1	9									
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	64	1	1092	2	N	2					30
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

10	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1548	-0-	-1180	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	417	-0-	-1095	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

10	992	N	947	-0-	-45	-0-	51	1	896	2	N	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	50	1	858	2	N	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	52	1	884	2	N	-0-					-0-
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	53	1	869	2	N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	47	1	778	2	N	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

10	3100	N	2068	-0-	-1032	1315	2068	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1978	-0-	-1022	293	1978	2			Y	-0-					-0-
12	2318	N	2025	-0-	-293	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

10	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	145	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	137	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2605	-0-	-402	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	146	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	125	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	136	1	2335	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	83	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	78	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1094	-0-	-222	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	69	1	1178	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

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

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

10	3100 N	2514	-0-	-586	4458	55	1	2457	2	Y	2					117
						2	9									
11	6721 X	2263	-0-	-4458	-0-	55	1	2208	2	Y	-0-					117
12	2542 X	2404	-0-	-138	-0-	56	1	2339	2	Y	8					125
						9	9									
*01	2542 X	2179	-0-	-363	-0-	58	1	2121	2	Y	-0-					125
*02	2324 X	2025	-0-	-299	-0-	52	1	1973	2	Y	-0-					125
*03	2511 X	2215	-0-	-296	-0-	55	1	2160	2	Y	-0-					125

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

10	5797 X	5309	-0-	-488	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
11	5460 X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
12	5642 X	4891	-0-	-751	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	4291	-0-	-1351	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
02	4900 X	3861	-0-	-1039	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
03	5301 X	4183	-0-	-1118	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

10	403 N	266	-0-	-137	-0-	14	1	248	2	N	4					112
						4	9									
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	14	1	238	2	N	1					113
						1	9									
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	14	1	234	2	N	2					115
						2	9									
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	N	-0-					115
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					115
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					115

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

10	4898 X	4334	-0-	-564	-0-	4308	2	26	9	Y	24					157
11	4740 X	4133	-0-	-607	-0-	4111	2	22	9	Y	20					177
12	4898 X	4405	-0-	-493	-0-	4393	2	12	9	Y	11					188
01	4588 X	4254	-0-	-334	-0-	4248	2	6	9	Y	5					193
02	4032 X	3926	-0-	-106	-0-	3926	2			Y	-0-	171	1			22
03	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4326	2	17	9	Y	15					37

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	49	1	870	2	N	10			47
						11	9							
11	990 N	759	-0-	-231	-0-	42	1	717	2	N	-0-			47
12	992 N	875	-0-	-117	-0-	48	1	827	2	N	-0-			47
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	52	1	853	2	N	-0-			47
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	N	-0-			47
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	N	6			53
						7	9							

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

10	930 N	771	-0-	-159	-0-	41	1	730	2	N	-0-			-0-
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	37	1	636	2	N	-0-			-0-
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	N	-0-			-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	42	1	691	2	N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-			-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2244	2	Y	3			38
						3	9							
11	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	126	1	2174	2	Y	9			47
						10	9							
12	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	122	1	2084	2	Y	3			50
						3	9							
01	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	126	1	2081	2	Y	5			55
						6	9							
02	2156 N	1933	-0-	-223	-0-	110	1	1823	2	Y	-0-			55
03	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	117	1	2013	2	Y	-0-			55

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-			-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-			-0-
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-			-0-
01	992 N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-			-0-
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-			-0-
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

10	5611 X	5009	-0-	-602	-0-	268	1	4741	2	N	-0-			-0-
11	5340 X	4811	-0-	-529	-0-	264	1	4547	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	268	1	4592	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	4752	-0-	-363	-0-	272	1	4480	2	N	-0-			-0-
02	4620 X	4228	-0-	-392	-0-	241	1	3987	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	4547	-0-	-475	-0-	250	1	4297	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	65	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	69	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	67	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	60	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	172	1	3041	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	167	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	166	1	2849	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	164	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2637	-0-	-303	-0-	150	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	158	1	2714	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	42	1	703	2	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	37	1	634	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	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	59	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	58	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	59	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	61	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	54	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	55	1	937	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	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	181	1	3205	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	177	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	181	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	187	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	167	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	173	1	2981	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	651	N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	181	1	3213	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	179	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	184	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	186	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2890	-0-	-218	-0-	165	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	174	1	2989	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	175	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2942	2	N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	179	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	185	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2859	-0-	-249	-0-	163	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	153	1	2624	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	87	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	85	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	93	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

10	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	761	2	N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	45	1	741	2	N	-0-					-0-
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	39	1	642	2	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

10	868	N	825	-0-	-43	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	44	1	754	2	N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	46	1	779	2	N	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	46	1	761	2	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	42	1	689	2	N	-0-					-0-
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

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

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-			-0-
11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			Y	-0-			-0-
12	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-			-0-
01	8463 X	8285	-0-	-178	-0-	8285	2			Y	-0-			-0-
02	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			Y	-0-			-0-
*03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1789	2	N	5			105
						6	9							
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	N	-0-			105
*12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1749	2	N	4			109
						4	9							
*01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	2	N	-0-			109
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	92	1	1520	2	N	-0-			109
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	96	1	1649	2	N	-0-			109

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

10	10168 X	8769	-0-	-1399	-0-	8769	2			Y	-0-			-0-
11	9840 X	7450	-0-	-2390	-0-	7450	2			Y	-0-			-0-
12	10013 X	6608	-0-	-3405	-0-	6608	2			Y	-0-			-0-
01	10013 X	8866	-0-	-1147	-0-	8866	2			Y	-0-			-0-
02	9016 X	7860	-0-	-1156	-0-	7860	2			Y	-0-			-0-
*03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	60	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	60	1	1027	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	62	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	945	-0-	-63	-0-	54	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	998	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	94	1	1658	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	92	1	1578	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	93	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	94	1	1555	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1520	-0-	-48	-0-	87	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	90	1	1553	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 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	6975 X	6686	-0-	-289	-0-	357	1	6329	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6475	-0-	-215	-0-	355	1	6120	2	N	-0-			-0-
12	6882 X	6631	-0-	-251	-0-	366	1	6265	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	6583	-0-	-206	-0-	376	1	6207	2	N	-0-			-0-
02	6104 X	5945	-0-	-159	-0-	339	1	5606	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	6550	-0-	-146	-0-	360	1	6190	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

10	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	187	1	3315	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	181	1	3123	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	186	1	3189	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	189	1	3125	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	3002	-0-	-162	-0-	171	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	182	1	3126	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

10	4991 X	4531	-0-	-460	-0-	242	1	4289	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	265	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4654	-0-	-151	-0-	257	1	4397	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4302	-0-	-503	-0-	246	1	4056	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	3945	-0-	-563	-0-	225	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4472	-0-	-519	-0-	246	1	4226	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

10	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	103	1	1828	2	N	8			65
						9	9							
11	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	100	1	1719	2	N	8			73
						9	9							
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	102	1	1752	2	N	12			85
						13	9							
01	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	105	1	1731	2	N	18			103
						20	9							
02	1708 N	1585	-0-	-123	-0-	90	1	1487	2	N	7			110
						8	9							
03	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	96	1	1650	2	N	13			123
						14	9							

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	78	1	1382	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	79	1	1348	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	79	1	1308	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1282	-0-	-6	-0-	73	1	1209	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	76	1	1300	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-			-0-
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-			-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-			-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-			-0-
02	5600 X	3645	-0-	-1955	-0-	3645	2			Y	-0-			-0-
03	5673 X	4202	-0-	-1471	-0-	4202	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

10	744	N	712	-0-	-32	-0-	12	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	12	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	12	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

10	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	253	1	4477	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	267	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	284	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	283	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	258	1	4270	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	259	1	4459	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	44	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	762	-0-	-323	-0-	42	1	720	2	N	-0-					-0-
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	43	1	709	2	N	-0-					-0-
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	33	1	569	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	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4640	-0-	-970	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	4311	-0-	-1424	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	2595	-0-	-2985	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	2036	-0-	-2836	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	1107	-0-	-4225	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

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-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

10	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	582	-0-	-1546	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	548	-0-	-599	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

10	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	195	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	199	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	200	1	3419	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	201	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3172	-0-	-216	-0-	181	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	191	1	3286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

10	527	N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	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	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	833	-0-	-367	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	745	-0-	-402	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	736	-0-	-504	-0-	42	1	694	2	N	-0-					-0-
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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 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	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	36	1	600	2	N	-0-					-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	122	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	121	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	125	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	129	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2018	-0-	-54	-0-	115	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	121	1	2085	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	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	587	1	10390	2	N	-0-					-0-
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	572	1	9857	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	580	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	590	1	9737	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9179	-0-	-901	-0-	523	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10009	-0-	-965	-0-	550	1	9459	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	2635	N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	1734	-0-	-876	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	1445	-0-	-1190	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2446	-0-	-16	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	82	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	86	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	78	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3548	-0-	-575	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3222	-0-	-618	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	2814	-0-	-406	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	915	-0-	-2619	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	56	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	59	1	970	2	N	-0-					-0-
02	952 N	918	-0-	-34	-0-	52	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	958	-0-	-158	-0-	53	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	56	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	950	-0-	-58	-0-	54	1	896	2	N	-0-					-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

10	4960 X	4124	-0-	-836	-0-	220	1	3904	2	N	-0-					-0-
11	4800 X	3449	-0-	-1351	-0-	189	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	203	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	3603	-0-	-985	-0-	206	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	4032 X	2665	-0-	-1367	-0-	152	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	3106	-0-	-1017	-0-	171	1	2935	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

10	1982 N	1846	-0-	-136	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
11	5010 X	4862	-0-	-148	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
01	5518 X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
02	4984 X	4411	-0-	-573	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	197	1	3481	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	194	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	196	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	267	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	242	1	3999	2	N	-0-					-0-
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	253	1	4349	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	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	138	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	134	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	146	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	132	1	2191	2	N	-0-					-0-
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	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	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-

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	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	N	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	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	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	145	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	141	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	144	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	147	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	130	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	137	1	2360	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

10	992	N	915	-0-	-77	-0-	49	1	866	2	N	-0-					-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	44	1	761	2	N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

10	11966	X	9651	-0-	-2315	-0-	90	1	9561	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	9982	-0-	-1358	-0-	109	1	9873	2	Y	-0-					-0-
12	10788	X	10755	-0-	-33	-0-	120	1	10635	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	10326	-0-	-90	-0-	123	1	10203	2	Y	-0-					-0-
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	107	1	9249	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	10233	-0-	-121	-0-	120	1	10113	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1933	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	43	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	44	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	46	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	41	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	43	1	1820	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	84	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	83	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	87	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	89	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1398	-0-	-30	-0-	80	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	84	1	1439	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

10	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	147	1	2608	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2541	-0-	-339	-0-	139	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2451	-0-	-401	-0-	135	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	138	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2125	-0-	-255	-0-	121	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	129	1	2223	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2125	-0-	-975	1657	114	1	2011	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1927	-0-	-1073	584	106	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1865	-0-	-584	-0-	103	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1720	-0-	-419	-0-	98	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	99	1	1643	2	N	-0-					-0-
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	143	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	138	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	131	1	2168	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2299	-0-	-305	-0-	126	1	2173	2	N	-0-					-0-

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	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	73	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	73	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	70	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	63	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-40	-0-	74	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	73	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	75	1	1278	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	75	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	70	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 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	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4679	-0-	-1111	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4755	-0-	-887	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4472	-0-	-922	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4041	-0-	-579	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	20	1	326	2	N	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

10	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	139	1	2461	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2468	-0-	-142	-0-	135	1	2333	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2509	-0-	-126	-0-	138	1	2371	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2445	-0-	-159	-0-	140	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	2296 N	2209	-0-	-87	-0-	126	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	2381	-0-	-130	-0-	131	1	2250	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

10	7471 X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	2			Y	-0-			-0-
11	6990 X	5818	-0-	-1172	-0-	5818	2			Y	-0-			-0-
12	7037 X	5826	-0-	-1211	-0-	5826	2			Y	-0-			-0-
01	6820 X	5636	-0-	-1184	-0-	5636	2			Y	-0-			-0-
02	5796 X	5067	-0-	-729	-0-	5067	2			Y	-0-			-0-
03	6355 X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

10	775 N	759	-0-	-16	-0-	39	1	697	2	N	21			38
						23	9							
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	30			68
						33	9							
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	40	1	677	2	N	22			90
						24	9							
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	N	28			118
						31	9							
*02	700 N	692	-0-	-8	-0-	38	1	630	2	N	22			140
						24	9							
*03	744 N	702	-0-	-42	-0-	39	1	663	2	N	-0-			140

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	187	1	3310	2	N	8					60
							9	9									
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	215	1	3696	2	N	3					63
							3	9									
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	264	1	4519	2	N	10					73
							11	9									
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	200	1	3305	2	N	10					83
							11	9									
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	240	1	3973	2	N	7					90
							8	9									
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	N	8					98
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

10	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

10	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

10	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	89	1	4692	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4526	-0-	-424	-0-	88	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	90	1	4405	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4457	-0-	-503	-0-	93	1	4364	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3893	-0-	-531	-0-	82	1	3811	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	87	1	4113	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

10	527	N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

10	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	96	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	90	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	93	1	1592	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	-0-					-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

10	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	162	1	2876	2	N	25					160
						28	9									
11	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	160	1	2750	2	N	17					177
						19	9									
12	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	162	1	2775	2	N	16					193
						18	9									
01	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	169	1	2784	2	N	24					217
						26	9									
02	2800 X	2690	-0-	-110	-0-	152	1	2518	2	N	18					235
						20	9									
03	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	156	1	2682	2	N	17	183	1			69
						19	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

10	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	1895	-0-	-805	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
12	2635 X	2023	-0-	-612	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	1822	-0-	-658	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

10	4898 X	4681	-0-	-217	-0-	250	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4590 X	4535	-0-	-55	-0-	249	1	4286	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	246	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4681 X	4249	-0-	-432	-0-	243	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	4006	-0-	-222	-0-	228	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4341	-0-	-340	-0-	239	1	4102	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

10	3100 N	1811	-0-	-1289	113	97	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	98	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	99	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1495	-0-	-157	-0-	85	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	89	1	1529	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64222	X	16367	-0-	-47855	-0-	16367	2			Y	-0-					-0-
11	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	15254	-0-	-680	-0-	15254	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	14761	-0-	-1173	-0-	14761	2			Y	-0-					-0-
02	14392	X	12751	-0-	-1641	-0-	12751	2			Y	-0-					-0-
03	15934	X	13894	-0-	-2040	-0-	13894	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	801	-0-	-594	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	45	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	983	-0-	-557	-0-	12	1	971	2	Y	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

10	7223	X	6712	-0-	-511	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	5358	-0-	-1632	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	4224	-0-	-3030	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			Y	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
*03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	129	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	120	1	1992	2	N	-0-					-0-
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	126	1	2172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

10	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	249	1	4298	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	259	1	4428	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4411	-0-	-735	-0-	252	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4042	-0-	-550	-0-	230	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	240	1	4121	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

10	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	60	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	49	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	938	-0-	-178	-0-	52	1	886	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

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

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

10	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			Y	-0-			-0-
11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			Y	-0-			-0-
12	3751 X	3497	-0-	-254	-0-	3497	2			Y	-0-			-0-
01	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3503	2			Y	-0-			-0-
02	3332 X	3148	-0-	-184	-0-	3148	2			Y	-0-			-0-
03	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

10	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

10	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2879	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	160	1	2750	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	164	1	2810	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	169	1	2781	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2630	-0-	-170	-0-	150	1	2480	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	158	1	2720	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

10	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	145	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2585	-0-	-145	-0-	142	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	146	1	2507	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2624	-0-	-135	-0-	150	1	2474	2	N	-0-			-0-
02	2408 N	2323	-0-	-85	-0-	132	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	2666 N	2517	-0-	-149	-0-	138	1	2379	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

10	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	81	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	80	1	1377	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	82	1	1400	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	83	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1287	-0-	-85	-0-	73	1	1214	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	78	1	1341	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	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	124	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	121	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1948	-0-	-124	-0-	111	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	117	1	2004	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	620	N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	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	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1207	-0-	-803	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	918	-0-	-663	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	54	1	953	2	N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	53	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	56	1	928	2	N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	50	1	831	2	N	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	53	1	908	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	42	1	718	2	N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	43	1	736	2	N	-0-					-0-
01	806	N	575	-0-	-231	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	38	1	630	2	N	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	68	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	67	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	64	1	1093	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	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2406	-0-	-58	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	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	775	N	740	-0-	-35	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	658	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	33	1	560	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	14570	X	12788	-0-	-1782	-0-	683	1	12105	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12335	-0-	-1765	-0-	677	1	11658	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12515	-0-	-1776	-0-	690	1	11825	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12689	-0-	-114	-0-	725	1	11964	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11209	-0-	-355	-0-	639	1	10570	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12068	-0-	-735	-0-	664	1	11404	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	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	90	1	1592	2	N	5					75
							6	9									
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	89	1	1526	2	N	3					78
							3	9									
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	92	1	1574	2	N	5					83
							6	9									
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1546	2	N	7					90
							8	9									
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	82	1	1351	2	N	3					93
							3	9									
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	86	1	1481	2	N	9					102
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	98	1	1729	2	N	4					72
							4	9									
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	95	1	1641	2	N	1					73
							1	9									
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	97	1	1666	2	N	5					78
							6	9									
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	101	1	1662	2	N	2					80
							2	9									
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	88	1	1461	2	N	3					83
							3	9									
03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	91	1	1561	2	N	5					88
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

10	651	N	647	-0-	-4	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	33	1	553	2	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		112	-0-	112	230	112	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	28	1	473	2	N	-0-					-0-
01	713	N	444	-0-	-269	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

10	3441	X	3199	-0-	-242	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2756	-0-	-156	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	64	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	63	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	59	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	59	1	972	2	N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

10	558	N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

10	9827	X	8979	-0-	-848	-0-	478	1	8473	2	Y	25					175
							28	9									
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	507	1	8741	2	Y	23					198
							25	9									
12	9269	X	9127	-0-	-142	-0-	502	1	8601	2	Y	22	178	1			42
							24	9									
01	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	529	1	8721	2	Y	26					68
							29	9									
02	8652	X	7823	-0-	-829	-0-	444	1	7344	2	Y	32					100
							35	9									
03	9579	X	8886	-0-	-693	-0-	487	1	8375	2	Y	22					122
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

10	3100	N	1957	-0-	-1143	566	8	1	1949	2	Y	-0-					-0-
11	2547	N	1981	-0-	-566	-0-	6	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	7	1	2249	2	Y	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	7	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	8	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	6	1	2149	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

10	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	7364	-0-	-4096	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
12	12059	X	4054	-0-	-8005	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	10916	-0-	-1143	-0-	10916	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	9923	-0-	-969	-0-	9923	2			Y	-0-					-0-
*03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2317	-0-	-263	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2449 X	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
*03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

10	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					8
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					8
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					8
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					8
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-					-0-
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	313	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	341	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	339	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	316	1	5225	2	N	-0-					-0-
*03	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	335	1	5751	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

10	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
01	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

10	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
12	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			Y	-0-					-0-
01	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			Y	-0-					-0-
02	9436 X	8179	-0-	-1257	-0-	8179	2			Y	-0-					-0-
03	9734 X	8553	-0-	-1181	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

10	3100 N	2243	-0-	-857	3356	120	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	2240	-0-	-760	2596	123	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2261	-0-	-839	1757	125	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	2252	-0-	-848	909	129	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	2769 N	1860	-0-	-909	-0-	106	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	115	1	1985	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-105	-0-	59	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	63	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

10	7223	X	6508	-0-	-715	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6383	-0-	-427	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6627	-0-	-379	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5703	-0-	-345	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6401	-0-	-233	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	16					103
							18	9									
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	81	1	1394	2	N	10					113
							11	9									
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	83	1	1418	2	N	12					125
							13	9									
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	76	1	1248	2	N	12					137
							13	9									
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	77	1	1266	2	N	6					143
							7	9									
03	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	72	1	1238	2	N	10					153
							11	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

10	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	22	1	4213	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	21	1	3984	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3831	-0-	-602	-0-	17	1	3814	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	17	1	4257	2	Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	19	1	3993	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	21	1	4198	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

10	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2661	-0-	-579	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2518	-0-	-254	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	910	-0-	-237	-0-	910	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	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	247	1	5278	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5334	-0-	-396	-0-	246	1	5088	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	257	1	5269	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	257	1	5091	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4825	-0-	-243	-0-	232	1	4593	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	238	1	4925	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	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	17	1	11712	2	Y	-0-					-0-
11	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	17	1	11272	2	Y	-0-					-0-
12	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	18	1	11647	2	Y	-0-					-0-
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	19	1	11385	2	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10167	-0-	-781	-0-	18	1	10149	2	Y	-0-					-0-
03	11718	X	11073	-0-	-645	-0-	18	1	11055	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	12493	X	10380	-0-	-2113	-0-	10380	2			Y	-0-					-0-
11	11700	X	9250	-0-	-2450	-0-	9250	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	9036	2			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9104	-0-	-2056	-0-	9104	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8045	-0-	-1335	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9059	-0-	-1326	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	N	12					97
							13	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1808	2	N	8					105
							9	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	106	1	1815	2	N	8					113
							9	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1759	2	N	7					120
							8	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	94	1	1556	2	N	10					130
							11	9									
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	N	10					140
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3172	-0-	-672	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3285	-0-	-103	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	49	1	838	2	N	-0-					-0-
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816	2	N	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

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-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

10	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	122	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	120	1	2074	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	124	1	2127	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	126	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2005	-0-	-39	-0-	114	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	121	1	2073	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

10	8401	X	8255	-0-	-146	-0-	441	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7045	-0-	-1085	-0-	386	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6368	-0-	-2498	-0-	351	1	6017	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6660	-0-	-2206	-0-	381	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6027	-0-	-1981	-0-	344	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6425	-0-	-1821	-0-	353	1	6072	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	40					77
							44	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	8					85
							9	9									
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2383	2	N	2					87
							2	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	141	1	2320	2	N	-0-					87
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	124	1	2048	2	N	-0-					87
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	127	1	2182	2	N	-0-					87

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

10	5983	X	4873	-0-	-1110	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4290	-0-	-1350	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4442	-0-	-1293	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4024	-0-	-1401	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3804	-0-	-32	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

10	2740	N	1741	-0-	-999	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1349	-0-	-359	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

10	3627	X	3191	-0-	-436	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

10	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1225	-0-	-545	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1055	-0-	-1704	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

10	3627	X	2538	-0-	-1089	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2356	-0-	-1154	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

10	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	755	-0-	-355	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4456	-0-	-1368	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4524	-0-	-1552	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

10	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	2	N	-0-					25
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	2	N	-0-					25
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	N	-0-					25
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					25
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					25
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

10	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3177	-0-	-1023	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2655	-0-	-1282	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2401	-0-	-959	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2255	-0-	-1341	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2827	-0-	-1110	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2298	-0-	-1482	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	1238	-0-	-2606	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	69	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	67	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	69	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	71	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	66	1	1142	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	63	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	55	1	952	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	112	1	1936	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	115	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	119	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72	-0-	104	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	112	1	1929	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	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	2	N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	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	1147	N	991	-0-	-156	-0-	53	1	938	2	N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	59	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	889	-0-	-259	-0-	51	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	55	1	953	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	15					115
							17	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	2					117
							2	9									
12	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	72	1	1233	2	N	20					137
							22	9									
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	65	1	1071	2	N	13					150
							14	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	N	5					155
							6	9									
03	1333	N	922	-0-	-411	-0-	50	1	861	2	N	10					165
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	67	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

10	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

10	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	112	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	117	1	2015	2	N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	98	1	1692	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	N	-0-					-0-
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	45	1	782	2	N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

10	589	N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

10	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	251	1	4439	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	244	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	244	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	238	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3697	-0-	-699	-0-	211	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	217	1	3721	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

10	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3677	-0-	-439	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

10	7874	X	7263	-0-	-611	-0-	388	1	6875	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7261	-0-	-239	-0-	398	1	6863	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7077	-0-	-456	-0-	390	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	406	1	6704	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6286	-0-	-490	-0-	358	1	5928	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7381	-0-	-121	-0-	406	1	6975	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

10	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	49	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	47	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	49	1	3124	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	50	1	2998	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2783	-0-	-185	-0-	44	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	47	1	2925	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

10	868	N	854	-0-	-14	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	50	1	817	2	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	44	1	725	2	N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	46	1	785	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	1760	-0-	-312	-0-	93	1	1653	2	N	13					150
							14	9									
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	91	1	1561	2	N	17					167
							19	9									
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	95	1	1623	2	N	13					180
							14	9									
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	96	1	1587	2	N	22					202
							24	9									
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	86	1	1417	2	N	22	182	1			42
							24	9									
03	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1559	2	N	22					64
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

10	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	165	1	2922	2	N	-0-					17
11	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	169	1	2913	2	N	-0-					17
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	174	1	2987	2	N	-0-					17
01	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	168	1	2763	2	N	-0-					17
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	145	1	2399	2	N	-0-					17
03	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

10	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	146	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	144	1	2475	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	148	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2729	-0-	-123	-0-	156	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	147	1	2520	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	123	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	127	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	129	1	2131	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	116	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

10	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	195	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	177	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	163	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3175	-0-	-607	-0-	181	1	2994	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2840	-0-	-492	-0-	162	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	180	1	3098	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	71	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	70	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	71	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	66	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	67	1	1149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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 RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

10	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			Y	-0-					-0-
11	12390	X	11981	-0-	-409	-0-	11981	2			Y	-0-					-0-
12	12803	X	12310	-0-	-493	-0-	12310	2			Y	-0-					-0-
01	12803	X	11002	-0-	-1801	-0-	11002	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	11357	-0-	-207	-0-	11357	2			Y	-0-					-0-
03	12803	X	11804	-0-	-999	-0-	11804	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

10	899	N	873	-0-	-26	-0-	47	1	826	2	N	-0-					-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	2	N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6359	-0-	-1360	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
11	7920	X	4632	-0-	-3288	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	3432	-0-	-4783	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7865	-0-	-350	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
*03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	105	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	109	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1612	-0-	-152	-0-	92	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	99	1	1706	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	784	-0-	-296	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	526	2	N	-0-					5
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	29	1	491	2	N	-0-					5
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	30	1	505	2	N	-0-					5
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	498	2	N	-0-					5
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	27	1	448	2	N	-0-					5
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-86	-0-	78	1	1375	2	N	10					108
							11	9									
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	75	1	1290	2	N	14					122
							15	9									
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1316	2	N	6					128
							7	9									
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	77	1	1270	2	N	12					140
							13	9									
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	71	1	1167	2	N	8					148
							9	9									
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	15					163
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	387	-0-	-295	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	293	-0-	-211	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	226	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	231	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	222	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	208	1	3445	2	N	-0-					-0-
*03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	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	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	370	1	6557	2	N	17					107
							19	9									
11	7200	X	6668	-0-	-532	-0-	365	1	6289	2	N	13					120
							14	9									
12	7285	X	6741	-0-	-544	-0-	371	1	6361	2	N	8					128
							9	9									
01	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	382	1	6298	2	N	14					142
							15	9									
02	6272	X	5818	-0-	-454	-0-	331	1	5476	2	N	10					152
							11	9									
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	356	1	6113	2	N	3					155
							3	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	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	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	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-

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	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-					-0-
11	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-					-0-
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			Y	-0-					-0-
01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			Y	-0-					-0-
02	16660	X	12834	-0-	-3826	-0-	12834	2			Y	-0-					-0-
03	16399	X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1	1	3094	2	N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1	1	2646	2	N	-0-					-0-
*03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	1	1	2695	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

10	403	N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

10	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	51	1	897	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
12	992	N	819	-0-	-173	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	N	-0-					-0-
03	806	N	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

10	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	169	1	2998	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	167	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	168	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	956	-0-	-2237	-0-	55	1	901	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2824	-0-	-32	-0-	161	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-					10
11	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			Y	-0-					10
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					10
01	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			Y	-0-					10
02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			Y	-0-					10
03	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			Y	-0-					10

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	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	183	1	6428	2	Y	-0-					-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	115	1	4455	2	Y	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	130	1	4804	2	Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	143	1	4440	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	3487	-0-	-2477	-0-	100	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	4055	-0-	-2548	-0-	121	1	3934	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2556	-0-	-692	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4041	-0-	-1477	-0-	151	1	3890	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	155	1	3822	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	147	1	3673	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	161	1	3867	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3130	-0-	-594	-0-	117	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	154	1	3819	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	6851	X	5925	-0-	-926	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5370	-0-	-1140	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5078	-0-	-1215	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4884	-0-	-492	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	51	1	876	2	N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	47	1	782	2	N	-0-					-0-
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	48	1	827	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 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-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

10	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	275	1	4867	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	270	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	282	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	287	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4453	-0-	-251	-0-	254	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	268	1	4598	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

10	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	19027	2			Y	-0-					-0-
11	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			Y	-0-					-0-
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
01	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	2			Y	-0-					-0-
02	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			Y	-0-					-0-
*03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

10	3224 X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	2910	-0-	-221	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2560	-0-	-212	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

10	3100 N	2320	-0-	-780	3964	19	1	2301	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2170	-0-	-830	3134	19	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2208	-0-	-892	2242	19	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2145	-0-	-955	1287	20	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1818	-0-	-982	305	18	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*03	2374 N	2069	-0-	-305	-0-	19	1	2050	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

10	3100 N	2259	-0-	-841	2840	121	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	2152	-0-	-848	1992	118	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2190	-0-	-910	1082	121	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	2120	-0-	-980	102	121	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2016 N	1874	-0-	-142	-0-	107	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

10	828 N	774	-0-	-54	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

10	1550 X	975	-0-	-575	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	688	-0-	-812	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1550 X	475	-0-	-1075	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	177	-0-	-1373	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	644 N	111	-0-	-533	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	930	N	899	-0-	-31	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	49	1	838	2	N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 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-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

10	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-
11	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			Y	-0-					-0-
12	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			Y	-0-					-0-
01	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					-0-
02	12124	X	11295	-0-	-829	-0-	11295	2			Y	-0-					-0-
03	13423	X	12077	-0-	-1346	-0-	12077	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 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-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					140
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					140
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4226	2	58	9	N	53					193
*01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					193
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					193
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					193

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

10	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

10	837	N	752	-0-	-85	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	41	1	706	2	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	37	1	615	2	N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

10	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

10	8835	X	7541	-0-	-1294	-0-	7541	2			Y	-0-					70
11	8550	X	7902	-0-	-648	-0-	7902	2			Y	-0-					70
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					70
01	8122	X	7366	-0-	-756	-0-	7366	2			Y	-0-					70
02	7364	X	7194	-0-	-170	-0-	7194	2			Y	-0-					70
03	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	7864	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-
01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7030	-0-	-1342	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	7407	-0-	-1614	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
02	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
*03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
*03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4841	-0-	-1669	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3658	-0-	-2852	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3285	-0-	-2511	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3194	-0-	-2758	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	86	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	77	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	173	1	3058	2	N	-0-					63
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	169	1	2906	2	N	2					65
							2	9									
12	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	173	1	2964	2	N	2					67
							2	9									
01	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	178	1	2937	2	N	5					72
							6	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	157	1	2597	2	N	5					77
							6	9									
03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	167	1	2864	2	N	1					78
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	135	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2410	-0-	-110	-0-	132	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	135	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	137	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-	123	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	127	1	2190	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2895	-0-	-112	-0-	155	1	2740	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2759	-0-	-121	-0-	151	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2811	-0-	-196	-0-	155	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2713	-0-	-170	-0-	155	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	140	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	151	1	2601	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

10	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
11	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
*03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

10	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	120	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3263	-0-	-757	-0-	117	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	135	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	138	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3108	-0-	-168	-0-	120	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	127	1	3211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

10	7285	X	6423	-0-	-862	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	5996	-0-	-994	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6017	-0-	-1113	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	5946	-0-	-1029	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	4879	-0-	-1085	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5392	-0-	-1025	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	11806	-0-	-346	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11194	-0-	-506	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8548	-0-	-3449	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10726	-0-	-1209	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10655	-0-	-125	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11456	-0-	-355	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4066	-0-	-1204	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3676	-0-	-1000	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4208	-0-	-907	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

10	620	N	603	-0-	-17	-0-	32	1	571	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	33	1	543	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

10	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4141	-0-	-809	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3957	-0-	-1003	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3490	-0-	-766	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

10	17670	X	16831	-0-	-839	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16360	-0-	-530	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16758	-0-	-478	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	16727	-0-	-323	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	15257	-0-	-3	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16876	-0-	-19	-0-	16876	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	121	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	123	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	126	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	112	1	2997	2	N	-0-					-0-
*03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	50	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	53	1	916	2	N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	54	1	888	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6242	-0-	-1012	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
01	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*03	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9527	-0-	-609	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
*03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	150	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	147	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	151	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	149	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	134	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	136	1	2805	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2174	-0-	-738	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	28947	2			N	-0-					-0-
11	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
12	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
01	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
02	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
*03	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	27409	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

10	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	127	1	2180	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	130	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	132	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2058	-0-	-98	-0-	117	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

10	651	N	220	-0-	-431	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	5270 X	3549	-0-	-1721	-0-	18	1	3489	2	N	38					73
						42	9									
11	4950 X	2744	-0-	-2206	-0-	17	1	2697	2	N	27					100
						30	9									
12	5053 X	2495	-0-	-2558	-0-	16	1	2460	2	N	17					117
						19	9									
01	4743 X	2386	-0-	-2357	-0-	13	1	2363	2	N	9					126
						10	9									
02	3192 X	2929	-0-	-263	-0-	16	1	2907	2	N	5					131
						6	9									
03	3534 X	2869	-0-	-665	-0-	21	1	2781	2	N	61					192
						67	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4899	-0-	-701	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5787	-0-	-227	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	33	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	N	-0-					-0-
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

10	8339 X	6234	-0-	-2105	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	5627	-0-	-1813	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	6026	-0-	-1662	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	4191	-0-	-2846	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	5964 X	3811	-0-	-2153	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	3214	-0-	-3017	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	86	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	86	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	92	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	81	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	83	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1021	-0-	-779	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	478	-0-	-762	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	618	-0-	-932	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
02	952 N	391	-0-	-561	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
*03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	136	1	2335	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

10	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2128	-0-	-422	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2018	-0-	-462	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1772	-0-	-216	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

10	3100 N	2062	-0-	-1038	321	1927	2	135	9	N	123	160	1			83
11	3191 X	2870	-0-	-321	-0-	2798	2	72	9	N	65					148
*12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2471	2	56	9	N	51					199
*01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					199
*02	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					199
*03	1488 X	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-	174	1			25

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	2978	-0-	-897	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	2542	-0-	-1028	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2659	-0-	-689	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2239	-0-	-1109	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2225	-0-	-603	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

10	3100 N	2352	-0-	-748	3605	2352	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2278	-0-	-722	2883	2278	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2333	-0-	-767	2116	2333	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2267	-0-	-833	1283	2267	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2059	-0-	-741	542	2059	2			N	-0-					-0-
*03	2758 N	2216	-0-	-542	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

10	5091 X	4712	-0-	-379	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4317	-0-	-453	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4348	-0-	-581	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3990	-0-	-939	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3712	-0-	-656	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3753	-0-	-959	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	62	1	4735	2	N	-0-					-0-
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	72	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	80	1	4666	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	4635	-0-	-77	-0-	94	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	105	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	4805 X	4590	-0-	-215	-0-	107	1	4483	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

10	2046 N	1553	-0-	-493	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1393	-0-	-7	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1351	-0-	-49	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	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	21793	X	19911	-0-	-1882	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	18984	-0-	-2106	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	19414	-0-	-2379	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	19241	-0-	-1994	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16999	-0-	-1649	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18547	-0-	-1355	-0-	18547	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	65	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	62	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	63	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	68	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	57	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	61	1	1410	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2902	-0-	-234	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7155	-0-	-1122	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6261	-0-	-543	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6745	-0-	-633	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2264	-0-	-402	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1926	-0-	-564	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	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	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5300	-0-	-468	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6312	-0-	-74	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

10	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5825	-0-	-175	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6033	-0-	-74	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5452	-0-	-36	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

10	11532	X	10197	-0-	-1335	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9394	-0-	-1436	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9600	-0-	-1157	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9340	-0-	-1417	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8308	-0-	-1100	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8869	-0-	-1330	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					25
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					25
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					25
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

10	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	253	1	4481	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4344	-0-	-576	-0-	238	1	4106	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	248	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	268	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4076	-0-	-208	-0-	232	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	244	1	4198	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7216	-0-	-232	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

10	11749	X	8789	-0-	-2960	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	7423	-0-	-3647	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	7344	-0-	-3816	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6197	-0-	-4188	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5914	-0-	-2682	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5581	-0-	-3223	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

10	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

10	11687	X	10528	-0-	-1159	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9999	-0-	-1101	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10065	-0-	-1095	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9753	-0-	-1407	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8732	-0-	-984	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9775	-0-	-765	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

10	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	308	1	5450	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5528	-0-	-352	-0-	303	1	5225	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	312	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	322	1	5308	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5043	-0-	-221	-0-	287	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	301	1	5181	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	14074	X	12735	-0-	-1339	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11555	-0-	-2065	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11853	-0-	-1849	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11428	-0-	-2088	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9675	-0-	-2113	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11030	-0-	-1711	-0-	11030	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	5673	X	5067	-0-	-606	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4809	-0-	-591	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4914	-0-	-635	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4875	-0-	-612	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4397	-0-	-363	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	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	3255	X	2151	-0-	-1104	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1975	-0-	-1001	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1422	-0-	-286	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	1450	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	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	29	1	490	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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	46	1	792	2	N	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	48	1	819	2	N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	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	11067	X	10004	-0-	-1063	-0-	535	1	9469	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	10048	-0-	-422	-0-	551	1	9497	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10155	-0-	-540	-0-	560	1	9595	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	10054	-0-	-269	-0-	575	1	9479	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8834	-0-	-546	-0-	504	1	8330	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9288	-0-	-1097	-0-	511	1	8777	2	N	-0-					-0-

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

10	7285	X	6297	-0-	-988	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5538	-0-	-1512	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5929	-0-	-1356	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5611	-0-	-1612	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5046	-0-	-638	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
*03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

10	465	N	452	-0-	-13	-0-	24	1	428	2	N	-0-					83
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	24	1	405	2	N	-0-					83
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					83
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	N	-0-					83
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	22	1	368	2	N	-0-					83
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	65	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6055	-0-	-1106	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6930 X	4724	-0-	-2206	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	3879	-0-	-3034	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
*03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

10	11811 X	11176	-0-	-635	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11100 X	10826	-0-	-274	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
12	11408 X	7207	-0-	-4201	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	11408 X	10541	-0-	-867	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
02	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
*03	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

10	6727 X	5753	-0-	-974	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5347	-0-	-893	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5104	-0-	-1003	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	4716	-0-	-604	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5044	-0-	-722	-0-	5044	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	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-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1724	-0-	-166	-0-	95	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	97	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	92	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	94	1	1623	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

10	3100 N	1824	-0-	-1276	166	97	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	95	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	95	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1516	-0-	-80	-0-	86	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	88	1	1509	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

10	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	2130 N	1988	-0-	-142	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	112	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	114	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1660	-0-	-188	-0-	95	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	112	1	1931	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24552	X	20883	-0-	-3669	-0-	20883	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	18999	-0-	-3081	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	19767	-0-	-2956	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	19261	-0-	-3121	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	16757	-0-	-2115	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18285	-0-	-2609	-0-	18285	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
*03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

10	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	32	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/12/2014

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

10	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	116	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	117	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	118	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

10	5394	X	4296	-0-	-1098	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3403	-0-	-1547	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2543	-0-	-2510	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2032	-0-	-2649	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1669	-0-	-2559	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2090	-0-	-2219	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

10	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1258	-0-	-1142	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1013	-0-	-909	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	901	-0-	-275	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862 X	22796	-0-	-2066	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
11	23400 X	22473	-0-	-927	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	24180 X	23412	-0-	-768	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
01	23870 X	23031	-0-	-839	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
02	20358 X	20358	-0-	-0-	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
*03	22096 X	22096	-0-	-0-	-0-	22096	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	102	1	1814	2	N	26					183
						29	9									
11	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	96	1	1647	2	N	10					193
						11	9									
12	2015 N	1677	-0-	-338	-0-	91	1	1563	2	N	21	192	1			22
						23	9									
01	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	101	1	1673	2	N	23					45
						25	9									
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	92	1	1529	2	N	22					67
						24	9									
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	35					102
						39	9									

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	3286 X	2338	-0-	-948	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1498	-0-	-1412	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	1443	-0-	-1564	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	685	-0-	-2136	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	183	-0-	-1217	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	9	-0-	-1448	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
12	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
01	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
02	14700 X	14376	-0-	-324	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
03	16120 X	15874	-0-	-246	-0-	15874	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	960 N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4447	-0-	-1629	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3636	-0-	-1852	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3522	-0-	-2182	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	54	1	954	2	N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	54	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	55	1	902	2	N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-

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	123566	X	123029	-0-	-537	-0-	123029	2			N	-0-					-0-
11	121410	X	117125	-0-	-4285	-0-	117125	2			N	-0-					-0-
12	125457	X	121879	-0-	-3578	-0-	121879	2			N	-0-					-0-
01	125457	X	120400	-0-	-5057	-0-	120400	2			N	-0-					-0-
02	111132	X	108120	-0-	-3012	-0-	108120	2			N	-0-					-0-
03	123039	X	121030	-0-	-2009	-0-	121030	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	10874	-0-	-2177	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10448	-0-	-2182	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10726	-0-	-1333	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10346	-0-	-1186	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9115	-0-	-1021	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10763	X	9576	-0-	-1187	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5384	-0-	-413	-0-	16	1	5368	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	15	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	16	1	5216	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5152	-0-	-428	-0-	16	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4537	-0-	-223	-0-	15	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4997	-0-	-273	-0-	16	1	4981	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	961 N	805	-0-	-156	-0-	805	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	14B2 EXT	-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	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1395	-0-	-61	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

10	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3487	-0-	-377	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4124	-0-	-61	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

10	1054 N	665	-0-	-389	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
02	756 N	462	-0-	-294	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

10	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2875	-0-	-317	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48267 X	2212	-0-	-46055	-0-	117	1	2078	2	N	15					187
						17	9									
11	46710 X	2202	-0-	-44508	-0-	119	1	2058	2	N	23					210
						25	9									
12	2294 X	2216	-0-	-78	-0-	121	1	2076	2	N	17	175	1			52
						19	9									
01	2294 X	2252	-0-	-42	-0-	127	1	2100	2	N	23					75
						25	9									
02	2044 N	1980	-0-	-64	-0-	112	1	1846	2	N	20					95
						22	9									
03	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	110	1	1896	2	N	23					118
						25	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

10	25668 X	2006	-0-	-23662	-0-	107	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	1901	-0-	-169	-0-	104	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2077 X	1940	-0-	-137	-0-	111	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1764 N	1743	-0-	-21	-0-	99	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	105	1	1801	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

10	14353 X	4785	-0-	-9568	-0-	256	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	13890 X	4149	-0-	-9741	-0-	228	1	3921	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	4585	-0-	-3	-0-	253	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	4397	-0-	-377	-0-	251	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	4056	-0-	-256	-0-	231	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	253	1	4340	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

10	21731 X	740	-0-	-20991	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
11	21030 X	727	-0-	-20303	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744 X	711	-0-	-33	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
01	744 X	702	-0-	-42	-0-	40	1	662	2	N	-0-					-0-
02	672 X	626	-0-	-46	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
03	744 X	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

10	80352 X	4535	-0-	-75817	-0-	77	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	77760 X	4242	-0-	-73518	-0-	76	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	4237	-0-	-754	-0-	77	1	4160	2	N	-0-					-0-
01	4805 X	4196	-0-	-609	-0-	79	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	3591	-0-	-693	-0-	69	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	73	1	3861	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	1323	2	26	9	N	24					152
11	1770	N	1263	-0-	-507	-0-	1251	2	12	9	N	11					163
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1292	2	15	9	N	14					177
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1326	2	1	9	N	1					178
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			N	-0-					178
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					178

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	1236	-0-	-11040	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	1181	-0-	-10699	-0-	65	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	66	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1185	-0-	-86	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1052	-0-	-96	-0-	60	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1149	-0-	-91	-0-	63	1	1086	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33790	X	2488	-0-	-31302	-0-	133	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	32700	X	2363	-0-	-30337	-0-	130	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	131	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	126	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2040	-0-	-228	-0-	116	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2231	-0-	-249	-0-	123	1	2108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 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	777	X	306	-0-	-471	-0-	16	1	290	2	N	-0-	299	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59272	X	9898	-0-	-49374	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
11	57360	X	9309	-0-	-48051	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9343	-0-	-1073	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8357	-0-	-771	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9146	-0-	-743	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	1268	-0-	-5583	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1204	-0-	-5426	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-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-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

10	188049 X	188049	-0-	-0-	-0-	188049	2			N	-0-					-0-
11	181090 X	181090	-0-	-0-	-0-	181090	2			N	-0-					-0-
12	186233 X	186233	-0-	-0-	-0-	186233	2			N	-0-					-0-
01	185830 X	185830	-0-	-0-	-0-	185830	2			N	-0-					-0-
02	166850 X	166850	-0-	-0-	-0-	166850	2			N	-0-					-0-
*03	182618 X	182618	-0-	-0-	-0-	182618	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

10	47864 X	4865	-0-	-42999	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	46320 X	4875	-0-	-41445	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	47864 X	4949	-0-	-42915	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4815	-0-	-83	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	4171	-0-	-393	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

10	7595 X	2057	-0-	-5538	-0-	110	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	7350 X	1857	-0-	-5493	-0-	102	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	7595 X	1823	-0-	-5772	-0-	101	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	2480 X	2072	-0-	-408	-0-	118	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	1700	-0-	-540	-0-	97	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

10	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
11	17850 X	6817	-0-	-11033	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
12	18445 X	6723	-0-	-11722	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
01	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	5479	-0-	-877	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33263 X	2035	-0-	-31228	-0-	109	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	32190 X	1913	-0-	-30277	-0-	105	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	33263 X	1920	-0-	-31343	-0-	106	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	1879	-0-	-291	-0-	107	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1646	-0-	-258	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1754	-0-	-292	-0-	96	1	1658	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

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	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-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

10	40703 X	4203	-0-	-36500	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	39390 X	3497	-0-	-35893	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	40703 X	3816	-0-	-36887	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	2856	-0-	-1120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	2579	-0-	-1637	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

10	112902 X	13639	-0-	-99263	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
11	109260 X	12859	-0-	-96401	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	112902 X	12779	-0-	-100123	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	12320 X	11346	-0-	-974	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
03	13640 X	11680	-0-	-1960	-0-	11680	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

10	30752 X	797	-0-	-29955	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
11	29760 X	776	-0-	-28984	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
12	30752 X	780	-0-	-29972	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-
01	30752 X	791	-0-	-29961	-0-	45	1	746	2	N	-0-					-0-
02	728 X	702	-0-	-26	-0-	40	1	662	2	N	-0-					-0-
03	806 X	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

10	41912 X	1940	-0-	-39972	-0-	104	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	40560 X	1846	-0-	-38714	-0-	101	1	1745	2	N	-0-					-0-
12	41912 X	1866	-0-	-40046	-0-	103	1	1763	2	N	-0-					-0-
01	41912 X	1832	-0-	-40080	-0-	105	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1764 X	1596	-0-	-168	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1953 X	1800	-0-	-153	-0-	99	1	1701	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

10	16337 X	11783	-0-	-4554	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
11	15810 X	11388	-0-	-4422	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
12	16337 X	11522	-0-	-4815	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	16337 X	11517	-0-	-4820	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	10640 X	10446	-0-	-194	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
03	11780 X	11087	-0-	-693	-0-	11087	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-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 #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-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 RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 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	558	X	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	540	X	77	-0-	-463	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	558	X	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	558	X	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
11	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
01	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22537	X	31	-0-	-22506	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	21810	X	31	-0-	-21779	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	31	-0-	-22506	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	30	-0-	-22507	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33263	X	1212	-0-	-32051	-0-	65	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	32190	X	1144	-0-	-31046	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					-0-
12	33263	X	1099	-0-	-32164	-0-	61	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	33263	X	1107	-0-	-32156	-0-	63	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	30044	X	1012	-0-	-29032	-0-	58	1	954	2	N	-0-					-0-
*03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	57	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	61	59	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	59	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6541	X	4870	-0-	-1671	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					209
11	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	2052	3			N	-0-					209
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					209
01	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	1891	3			N	-0-					209
02	1904	N	1903	-0-	-1	-0-	1903	3			N	-0-					209
03	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3			N	-0-					209

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 PERF.13448 - 13556

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-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

10	1798	X	441	-0-	-1357	-0-	17	1	424	2	N	-0-					13
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					13
12	1798	X	833	-0-	-965	-0-	23	1	810	2	N	-0-					13
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	2	N	-0-					13
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	2	N	-0-					13
*03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	88	1	2213	2	N	1	1	8			15
						1	9									
11	2760 X	748	-0-	-2012	-0-	28	1	720	2	N	-0-					15
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	147	1	5270	2	N	-0-					15
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	209	1	5450	2	N	1	1	8			15
						1	9									
02	3500 X	2829	-0-	-671	-0-	111	1	2717	2	N	1	1	8			15
						1	9									
*03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	164	1	4282	2	N	2	2	8			15
						2	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-2744	-0-	25	1	641	2	N	-0-					16
11	3300 X	619	-0-	-2681	-0-	24	1	595	2	N	-0-					16
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	99	1	3546	2	N	-0-					16
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	153	1	3986	2	N	1	1	8			16
						1	9									
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	133	1	3256	2	N	2	2	8			16
						2	9									
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3779	2	N	4	4	8			16
						4	9									

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	4216 X	2667	-0-	-1549	-0-	102	1	2561	2	N	4	4	8			13
						4	9									
11	4080 X	552	-0-	-3528	-0-	21	1	531	2	N	-0-					13
12	4216 X	4001	-0-	-215	-0-	109	1	3892	2	N	-0-					13
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	139	1	3626	2	N	10	10	8			13
						11	9									
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	120	1	2938	2	N	10	10	8			13
						11	9									
03	3999 X	3566	-0-	-433	-0-	132	1	3421	2	N	12	12	8			13
						13	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	2594	-0-	-2645	-0-	98	1	2482	2	N	13	13	8			14
						14	9									
11	4650 X	447	-0-	-4203	-0-	17	1	430	2	N	-0-					14
12	4805 X	4619	-0-	-186	-0-	125	1	4494	2	N	-0-					14
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	195	1	5078	2	N	11	11	8			14
						12	9									
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	175	1	4300	2	N	11	11	8			14
						12	9									
*03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	178	1	4643	2	N	12	12	8			14
						13	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	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

10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5777	3	47	9	Y	43					91
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					91
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			Y	-0-					91
01	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	5364	3			Y	-0-					91
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					91
*03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					91

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1408	-0-	-860	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7004	-0-	3904	3904	7004	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	199	-0-	-2601	1303	199	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	1117					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	17236	X	14165	-0-	-3071	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	14484	-0-	-2196	-0-	14484	3			N	-0-					-0-
12	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	3			N	-0-					-0-
01	17019	X	13474	-0-	-3545	-0-	13474	3			N	-0-					-0-
02	15372	X	12218	-0-	-3154	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

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

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

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-

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	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3551	-0-	-355	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3188	-0-	-340	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	3593	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

10	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	977	-0-	-87	-0-	977	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	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	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1515	-0-	-221	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1510	-0-	-30	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			32
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			32
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			32
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			32
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			32
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	632	1	9693	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	9632	-0-	-118	-0-	632	1	9000	3	N	-0-			-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	650	1	10255	3	N	-0-			-0-
01	10075	X	8184	-0-	-1891	-0-	452	1	7732	3	N	-0-			-0-
02	9100	X	8913	-0-	-187	-0-	487	1	8426	3	N	-0-			-0-
*03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	652	1	11805	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

10	67921	X	35141	-0-	-32780	-0-	1723	1	33418	3	N	-0-			-0-
11	65730	X	65577	-0-	-153	-0-	2885	1	62692	3	N	-0-			-0-
12	74192	X	74192	-0-	-0-	-0-	3586	1	70606	3	N	-0-			-0-
*01	66929	X	66635	-0-	-294	-0-	3665	1	62970	3	N	-0-			-0-
02	64595	X	64595	-0-	-0-	-0-	3131	1	61464	3	N	-0-			-0-
*03	69906	X	69906	-0-	-0-	-0-	3084	1	66822	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1435	-0-	-189	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3621	-0-	-781	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3353	-0-	-623	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	3			N	-0-					31
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					31
12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					31
01	6355	X	6035	-0-	-320	-0-	6035	3			N	-0-					31
*02	5740	X	5311	-0-	-429	-0-	5311	3			N	-0-					31
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	3374	-0-	-3818	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	4877	-0-	-2083	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6213	-0-	-979	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3582	-0-	-1719	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*02	4564	X	3531	-0-	-1033	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9371	-0-	-1634	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	10343	-0-	-307	-0-	10343	3			N	-0-					-0-
12	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	9455	-0-	-930	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
*02	9660	X	7006	-0-	-2654	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*02	756	N	686	-0-	-70	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7297	-0-	-1042	-0-	7297	3			N	-0-					38
11	8070	X	7425	-0-	-645	-0-	7425	3			N	-0-					38
12	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	8112	3			N	-0-					38
01	7874	X	6134	-0-	-1740	-0-	6134	3			N	-0-					38
*02	7112	X	5687	-0-	-1425	-0-	5687	3			N	-0-					38
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					38

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2099	-0-	-589	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7168	-0-	-1388	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7506	-0-	-774	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
*02	7056	X	6370	-0-	-686	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9734	X	7925	-0-	-1809	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	7737	-0-	-1036	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
*02	7924	X	6740	-0-	-1184	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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	7409	X	6884	-0-	-525	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6316	-0-	-1093	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
*02	6692	X	6096	-0-	-596	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-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	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5689	-0-	-573	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
*02	5656	X	4737	-0-	-919	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-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	25885	X	22310	-0-	-3575	-0-	22310	3			N	-0-					114
11	25050	X	23512	-0-	-1538	-0-	23512	3			N	-0-					114
12	25885	X	25506	-0-	-379	-0-	25506	3			N	-0-					114
01	25079	X	21204	-0-	-3875	-0-	21204	3			N	-0-					114
*02	22652	X	18842	-0-	-3810	-0-	18842	3			N	-0-					114
03	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					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	21607	X	16330	-0-	-5277	-0-	16330	3			N	-0-					-0-
11	20910	X	19509	-0-	-1401	-0-	19509	3			N	-0-					-0-
12	21607	X	20622	-0-	-985	-0-	20622	3			N	-0-					-0-
01	19034	X	17430	-0-	-1604	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
*02	18200	X	12898	-0-	-5302	-0-	12898	3			N	-0-					-0-
03	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					-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	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	1863	-0-	-5247	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	2100	-0-	-5123	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	5151	-0-	-2041	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	2579	-0-	-3609	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	2662	-0-	-2639	-0-	2662	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

10	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	2956	-0-	-1934	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	3375	-0-	-1895	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	1483	-0-	-3787	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4381	-0-	-379	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	1172	-0-	-3416	-0-	1172	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	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	503	1	3610	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	521	1	3419	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	559	1	3413	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	462	1	3602	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	401	1	3224	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	505	1	3307	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	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	6491	3			N	-0-			26
11	6450	X	6148	-0-	-302	-0-	6148	3			N	-0-			26
12	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-			26
01	6634	X	5753	-0-	-881	-0-	5753	3			N	-0-			26
02	5992	X	5229	-0-	-763	-0-	5229	3			N	-0-			26
03	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	6382	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	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	849	1	11481	3	N	-0-			68
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	872	1	11348	3	N	-0-			68
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	935	1	11908	3	N	-0-			68
01	12121	X	9662	-0-	-2459	-0-	687	1	8975	3	N	-0-			68
02	10948	X	10631	-0-	-317	-0-	766	1	9865	3	N	-0-			68
*03	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	960	1	11701	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	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-			32
11	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	13285	3			N	-0-			32
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	3			N	-0-			32
01	15965	X	13090	-0-	-2875	-0-	13090	3			N	-0-			32
02	14420	X	11268	-0-	-3152	-0-	11268	3			N	-0-			32
03	15965	X	13944	-0-	-2021	-0-	13944	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	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3			N	-0-					28
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					28
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					28
01	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	5516	3			N	-0-					28
02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			N	-0-					28
*03	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	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	19251 X	19209	-0-	-42	-0-	19209	3			N	-0-					27
11	19080 X	18174	-0-	-906	-0-	18174	3			N	-0-					27
12	19716 X	17288	-0-	-2428	-0-	17288	3			N	-0-					27
01	19220 X	16068	-0-	-3152	-0-	16068	3			N	-0-					27
02	17360 X	17000	-0-	-360	-0-	17000	3			N	-0-					27
03	19220 X	18945	-0-	-275	-0-	18945	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	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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

10	19809 X	19148	-0-	-661	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
11	18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	18920	3			N	-0-					-0-
12	19623 X	18829	-0-	-794	-0-	18829	3			N	-0-					-0-
01	19623 X	17320	-0-	-2303	-0-	17320	3			N	-0-					-0-
02	17724 X	16660	-0-	-1064	-0-	16660	3			N	-0-					-0-
03	19561 X	19207	-0-	-354	-0-	19207	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					25
12	T. A.	12	-0-	12	16	12	3			N	-0-					25
01	T. A.	2	-0-	2	18	2	3			N	-0-					25
02	T. A.	23	-0-	23	41	23	3			N	-0-					25
03	T. A.	1	-0-	1	42	1	3			N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	3			N	-0-					-0-
11	25620 X	19941	-0-	-5679	-0-	19941	3			N	-0-					-0-
12	33139 X	19001	-0-	-14138	-0-	19001	3			N	-0-					-0-
01	33139 X	14589	-0-	-18550	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
02	29932 X	15602	-0-	-14330	-0-	15602	3			N	-0-					-0-
03	33139 X	16651	-0-	-16488	-0-	16651	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	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-

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	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	539	1	8693	3	Y	-0-					41
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	514	1	8160	3	Y	-0-					41
12	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	527	1	8273	3	Y	-0-					41
01	8959	X	7246	-0-	-1713	-0-	402	1	6844	3	Y	-0-					41
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	471	1	7850	3	Y	-0-					41
03	8959	X	8477	-0-	-482	-0-	534	1	7943	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

10	10106	X	8989	-0-	-1117	-0-	8989	3			Y	-0-					15
11	9750	X	8783	-0-	-967	-0-	8783	3			Y	-0-					15
12	10106	X	9220	-0-	-886	-0-	9220	3			Y	-0-					15
01	10106	X	8786	-0-	-1320	-0-	8786	3			Y	-0-					15
02	9128	X	7606	-0-	-1522	-0-	7606	3			Y	-0-					15
*03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	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	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-

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	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					131
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					213
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	N	1					214
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3877	3	134	9	N	122	182	1			154
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3816	3	14	9	N	13					167
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					167
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					167

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

10	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					83
11	1590	X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					83
12	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	1217	3			N	-0-					83
01	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	1148	3			N	-0-					83
02	1344	X	950	-0-	-394	-0-	950	3			N	-0-					83
03	1271	X	1050	-0-	-221	-0-	1050	3			N	-0-					83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	N	2					106
11	270	X	209	-0-	-61	-0-	206	3	3	9	N	3					109
12	279	X	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	N	2					111
01	248	X	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	N	2					113
02	224	X	199	-0-	-25	-0-	198	3	1	9	N	1					114
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					117

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

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-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

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

10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2	2	8			70
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					70
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	N	1	1	8			70
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					295
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					295
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					295
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					295
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					295

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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 (CLEAR FORK) //CONT.// 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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

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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1957	-0-	-113	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1987	-0-	-152	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1855	-0-	-1214	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1812	-0-	-960	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

10	1147	X	396	-0-	-751	-0-	396	2			N	-0-					90
11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	2			N	-0-					90
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	9	N	41					131
01	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	1075	2	9	9	N	8					139
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1109	2	17	9	N	15					154
03	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					154

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5861	2	42	9	N	38					59
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					59
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3796	2	95	9	N	86					145
01	5890	X	3528	-0-	-2362	-0-	3528	2			N	-0-					145
02	5320	X	3282	-0-	-2038	-0-	3258	2	24	9	N	22					167
03	5890	X	3737	-0-	-2153	-0-	3736	2	1	9	N	1	147	1			21

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2424	2	30	9	N	27					48
11	1830	X	1587	-0-	-243	-0-	1587	2			N	-0-					48
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1795	2	107	9	N	97					145
01	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	2			N	-0-					145
02	2212	X	1348	-0-	-864	-0-	1324	2	24	9	N	22					167
03	2449	X	1690	-0-	-759	-0-	1666	2	24	9	N	22	147	1			42

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	DLQ G-10		110	-0-	110	325	110	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		104	-0-	104	429	104	3			Y	-0-					33
12	520	N	91	-0-	-429	-0-	91	3			Y	-0-					33
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					33
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

10	DLQ G-10		83	-0-	83	244	83	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		78	-0-	78	322	78	3			Y	-0-					27
12	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			Y	-0-					27
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

10	DLQ G-10		773	-0-	773	2277	773	3			Y	-0-					216
11	DLQ G-10		727	-0-	727	3004	727	3			Y	-0-					216
12	3000	N	638	-0-	-2362	642	638	3			Y	-0-					216
01	1241	N	599	-0-	-642	-0-	599	3			Y	-0-					216
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	4092 X	531	-0-	-3561	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	1523	-0-	-1577	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	1811	-0-	-989	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2786	-0-	-531	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			Y	-0-					63
11	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			Y	-0-					63
12	8525 X	8448	-0-	-77	-0-	8448	2			Y	-0-					63
01	8525 X	6588	-0-	-1937	-0-	6588	2			Y	-0-					63
02	7280 X	6797	-0-	-483	-0-	6797	2			Y	-0-					63
*03	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	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	837 X	451	-0-	-386	-0-	449	2	2	9	N	2					87
11	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					87
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					87
01	868 X	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					87
02	476 X	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-					87
03	465 X	150	-0-	-315	-0-	129	2	21	9	N	19					106

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	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					70
11	2880 X	2438	-0-	-442	-0-	2438	2			N	-0-					70
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3039	2	9	9	N	8					78
01	2666 X	2503	-0-	-163	-0-	2488	2	15	9	N	14					92
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					93
*03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2981	2	20	9	N	18					111

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7735	2	18	9	N	16					86
11	DLQ G-10	4994	-0-	4994	4994	4966	2	28	9	N	25					111
12	10032 X	5038	-0-	-4994	-0-	5016	2	22	9	N	20					131
01	5580 X	3938	-0-	-1642	-0-	3929	2	9	9	N	8					139
02	5040 X	4065	-0-	-975	-0-	4029	2	36	9	N	33	152	1			20
03	5580 X	4670	-0-	-910	-0-	4661	2	9	9	N	8					28

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	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	N	1976	-0-	-694	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					42
11	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	2528	2			N	-0-					42
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2910	2	105	9	N	95					137
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					137
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2272	2	24	9	N	22					159
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	154	1			20

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	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	3			Y	-0-					223
11	DLQ G-10		4282	-0-	4282	4282	4282	3			Y	-0-					223
12	8044	X	3762	-0-	-4282	-0-	3762	3			Y	-0-					223
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					223
02	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	3			Y	-0-					223
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

10	7130	X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			Y	-0-					63
11	7380	X	6711	-0-	-669	-0-	6711	2			Y	-0-					63
12	7626	X	6745	-0-	-881	-0-	6745	2			Y	-0-					63
01	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	6285	2			Y	-0-					63
02	6888	X	5744	-0-	-1144	-0-	5744	2			Y	-0-					63
03	6944	X	6021	-0-	-923	-0-	6021	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8	9	N	7	163	1			63
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3808	2	4	9	N	4					67
12	3100	N	3299	-0-	199	199	3286	2	13	9	N	12					79
01	2635	N	1985	-0-	-650	-0-	1973	2	12	9	N	11					90
02	2380	X	1393	-0-	-987	-0-	1380	2	13	9	N	12					102
03	2635	X	1648	-0-	-987	-0-	1631	2	17	9	N	15					117

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	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

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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2162	2	32	9	N	29	192	1			109
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2115	2	51	9	N	46					155
12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1866	2	72	9	N	65					220
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2251	2	59	9	N	54	159	1			115
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2043	2	109	9	N	99					214
*03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2437	2	33	9	N	30					244

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					27
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					27
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					27
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					27
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3026	2			N	-0-					159
11	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	2961	2			N	-0-					159
12	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2612	2	18	9	N	16					175
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3151	2	13	9	N	12					187
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					187
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3412	2	14	9	N	13					200

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					171
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	352	2	9	9	N	8					179
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	311	2	10	9	N	9					188
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					188
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					188
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					188

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

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

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	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2799	3	13	9	N	12					104
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2719	3	14	9	N	13					117
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4037	3	17	9	N	15					132
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2939	3	11	9	N	10					142
02	2548 X	1425	-0-	-1123	-0-	1417	3	8	9	N	7					149
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	10					159

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

10	961 X	494	-0-	-467	-0-	455	3	39	9	N	35					214
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	N	32	171	1			75
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	34					109
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	31					140
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	886	3	41	9	N	37					177
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	33					210

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

10	1054 X	497	-0-	-557	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

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-

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-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	566	-0-	566	971	566	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	682	-0-	682	1653	682	2			N	-0-					-0-
*02	1500	1065	-0-	-435	1218	1065	2			N	-0-					-0-
*03	1893	675	-0-	-1218	-0-	675	2			N	-0-					-0-

CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					33
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					33
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					33
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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	310 X	158	-0-	-152	-0-	156	2	2	9	N	2	2	8			108
11	300 X	216	-0-	-84	-0-	214	2	2	9	N	2	2	8			108
12	310 X	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	N	6	6	8			108
01	279 X	229	-0-	-50	-0-	220	2	9	9	N	8	8	8			108
02	252 X	231	-0-	-21	-0-	227	2	4	9	N	4	4	8			108
03	310 X	171	-0-	-139	-0-	165	2	6	9	N	5	5	8			108

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	807	2	185	9	Y	168	156	1			20
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	672	2	160	9	Y	145	120	1			45
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	772	2	169	9	Y	154	157	1			42
01	930	N	714	-0-	-216	-0-	606	2	108	9	Y	98	120	1			20
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	529	2	175	9	Y	159	124	1	1	8	54
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	656	2	131	9	Y	119	118	1			55

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					143
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	138	2	4	9	Y	4					147
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	2	3	9	Y	3					150
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1					151
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					151
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					151

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					142
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					142
12	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2277	2	4	9	Y	4					146
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					146
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					146
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					146

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					15
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					15
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					15
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	2			Y	-0-					15
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					49
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					49
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					49
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					49
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					49
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					86
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					86
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					86
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					86
02	476	N	76	-0-	-400	-0-	76	2			Y	-0-					86
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	806	2	673	9	Y	612	569	1			72
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	672	2	578	9	Y	525	435	1			162
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	772	2	618	9	Y	562	571	1			153
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	606	2	391	9	Y	355	436	1			72
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	530	2	634	9	Y	576	450	1			198
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	656	2	473	9	Y	430	429	1			199

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	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

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-

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

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-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	14	14	8			52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					75
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					75
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14					95
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	882	2	12	9	Y	11	74	1			32
12	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1109	2	13	9	Y	12					44
01	992	N	417	-0-	-575	-0-	407	2	10	9	Y	9					53
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	723	2	4	9	Y	4					57
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	984	2	2	9	Y	2					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	3	3	9	N	3					10
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	22	3	4	9	N	4					14
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	87	3	73	9	N	66	35	1			45
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	75	3	10	9	N	9					54
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	N	3	22	1			35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	19	1			16

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					119
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					119
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					119
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					119
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					119
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					119

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5045	-0-	-25	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5223	-0-	-16	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4707	-0-	-532	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	1798	-0-	-3410	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	1592	-0-	-1167	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1385	-0-	-687	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	594	-0-	-1669	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2366	-0-	-951	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2306	-0-	-354	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1326	-0-	-1619	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25761	X	22756	-0-	-3005	-0-	22705	3	51	9	Y	46					205
11	26040	X	25702	-0-	-338	-0-	25657	3	45	9	Y	41					246
12	26908	X	26411	-0-	-497	-0-	26357	3	54	9	Y	49					295
01	26908	X	19301	-0-	-7607	-0-	19236	3	65	9	Y	59	180	1			174
02	24276	X	21241	-0-	-3035	-0-	21190	3	51	9	Y	46					220
03	26567	X	4003	-0-	-22564	-0-	3988	3	15	9	Y	14	9	1			225

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4588 S	2742	-0-	-1846	-0-	1167	1	1575	2	N	-0-			-0-
11	3780 S	2984	-0-	-796	-0-	1167	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	3889 S	3889	-0-	-0-	-0-	1167	1	2722	2	N	-0-			-0-
01	4006 S	4006	-0-	-0-	-0-	1167	1	2839	2	N	-0-			-0-
02	3752 S	3752	-0-	-0-	-0-	1167	1	2585	2	N	-0-			-0-
*03	6517 S	6517	-0-	-0-	-0-	1167	1	5350	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	6138 X	2777	-0-	-3361	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	1152	-0-	-3978	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
12	5146 X	2924	-0-	-2222	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	2242	-0-	-306	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
*03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	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

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

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 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 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-			-0-
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	289	1	3351	3	N	-0-			-0-
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-			-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-			-0-
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

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-

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

10	13236 S	13236	-0-	-0-	-0-	1564	1	11672	2	Y	-0-			-0-
11	9690 S	9512	-0-	-178	-0-	1564	1	7948	2	Y	-0-			-0-
12	12214 S	11809	-0-	-405	-0-	1564	1	10245	2	Y	-0-			-0-
01	13237 S	9561	-0-	-3676	-0-	1564	1	7997	2	Y	-0-			-0-
02	8512 S	8378	-0-	-134	-0-	1564	1	6814	2	Y	-0-			-0-
03	9424 S	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT			-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	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-			241
11	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10018	3	10	9	N	9			250
12	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-			250
01	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-			250
02	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-			250
03	14415 X	6314	-0-	-8101	-0-	6314	3			N	-0-			250

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	18724 X	17125	-0-	-1599	-0-	17108	3	17	9	N	15			305
11	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17903	3	2	9	N	2			307
12	18476 X	18459	-0-	-17	-0-	18459	3			N	-0-			307
01	18135 X	11703	-0-	-6432	-0-	11697	3	6	9	N	5			312
02	16716 X	15939	-0-	-777	-0-	15939	3			N	-0-			312
03	18507 X	7908	-0-	-10599	-0-	7908	3			N	-0-			312

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407 X	14247	-0-	-1160	-0-	14238	3	9	9	N	8					400
11	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	15270	3	4	9	N	4					404
12	15438 X	15022	-0-	-416	-0-	15022	3			N	-0-					404
01	15438 X	13121	-0-	-2317	-0-	13121	3			N	-0-					404
*02	14252 X	10510	-0-	-3742	-0-	10510	3			N	-0-					404
03	15810 X	1747	-0-	-14063	-0-	1747	3			N	-0-					404

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

10	14012 X	10173	-0-	-3839	-0-	10164	3	9	9	N	8	195	1			86
11	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14693	3	20	9	N	18					104
12	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14283	3	20	9	N	18					122
01	13795 X	11708	-0-	-2087	-0-	11697	3	11	9	N	10					132
02	13720 X	9218	-0-	-4502	-0-	9210	3	8	9	N	7					139
03	15190 X	2287	-0-	-12903	-0-	2283	3	4	9	N	4					143

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

10	9486 X	9148	-0-	-338	-0-	9134	3	14	9	N	13					255
11	9120 X	8950	-0-	-170	-0-	8940	3	10	9	N	9					264
12	9424 X	8297	-0-	-1127	-0-	8289	3	8	9	N	7					271
01	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16654	3	29	9	N	26	183	1			114
02	8316 X	6456	-0-	-1860	-0-	6456	3			N	-0-					114
03	9207 X	5207	-0-	-4000	-0-	5207	3			N	-0-					114

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

10	7068 X	6521	-0-	-547	-0-	6517	3	4	9	N	4					320
11	6780 X	6229	-0-	-551	-0-	6221	3	8	9	N	7					327
12	6882 X	6388	-0-	-494	-0-	6384	3	4	9	N	4					331
01	6696 X	6418	-0-	-278	-0-	6411	3	7	9	N	6					337
02	5964 X	5783	-0-	-181	-0-	5783	3			N	-0-					337
03	6510 X	4130	-0-	-2380	-0-	4130	3			N	-0-					337

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	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1563	1	9619	2	Y	-0-					-0-
11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	1563	1	6550	2	Y	-0-					-0-
12	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1563	1	8443	2	Y	-0-					-0-
01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1563	1	6591	2	Y	-0-					-0-
02	7364 X	7178	-0-	-186	-0-	1563	1	5615	2	Y	-0-					-0-
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

10	3069 N	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					28
11	2520 N	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-					28
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					28
01	2666 N	1601	-0-	-1065	-0-	1601	2			N	-0-					28
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					28
03	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					28

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	2189	1	5695	2	N	-0-			67
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	2189	1	4852	2	N	-0-			67
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2189	1	5347	2	N	-0-			67
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	2189	1	5007	2	N	-0-			67
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	2189	1	4323	2	N	-0-			67
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	60	1	802	2	N	-0-			174
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	-0-			174
12	1116	N	64	-0-	-1052	-0-	60	1	4	2	N	-0-			174
01	868	N	328	-0-	-540	-0-	60	1	268	2	N	-0-			174
02	1568	N	221	-0-	-1347	-0-	60	1	161	2	N	-0-			174
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
02	2632	N	2469	-0-	-163	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	1409	-0-	-1474	-0-	1409	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

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

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

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

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 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 #: 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	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 #: 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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 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-

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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 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 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 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-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 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	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

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

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			149
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2	N	-0-			149
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			149
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2	N	-0-			149
02	336	N	68	-0-	-268	-0-	68	2	N	-0-			149
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			149

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					56
01	14B2 EXT	56	-0-	56	88	56	2			N	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

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

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
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-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

10	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	2546	2			N	-0-					50
11	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	2083	2			N	-0-					50
12	2511 X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					50
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					50
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					50
03	1643 N	197	-0-	-1446	-0-	197	2			N	-0-					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2 EXT	-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-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

10	744 X	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	720 X	6	-0-	-714	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	744 X	8	-0-	-736	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	648	2	72	9	N	65					65

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

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

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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-

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	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2707	3	88	9	N	80						229
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	3	33	9	N	30	189	1				70
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2520	3	55	9	N	50						120
01	3100	N	3378	-0-	278	278	3238	3	140	9	N	127						247
02	2800	N	2732	-0-	-68	210	2728	3	4	9	N	4	197	1				54
*03	3100	N	2931	-0-	-169	41	2891	3	40	9	N	36						90

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

10	1395	X	847	-0-	-548	-0-	847	3		N	-0-					76
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	3		N	-0-					76
12	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	3		N	-0-					76
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-					76
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-					76
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3		N	-0-					76

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13098	2	3	9	N	3					210
11	11310	X	11293	-0-	-17	-0-	11279	2	14	9	N	13					223
12	11687	X	9520	-0-	-2167	-0-	9490	2	30	9	N	27	183	1			67
*01	11687	X	65	-0-	-11622	-0-	65	2			N	-0-					67
02	10556	X	6811	-0-	-3745	-0-	6808	2	3	9	N	3					70
*03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12185	2	3	9	N	3					73

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

10	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4588	2			N	-0-					113
11	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	3803	2	10	9	N	9					122
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	2			N	-0-					122
*01	4588	X	2194	-0-	-2394	-0-	2188	2	6	9	N	5					127
02	4144	X	3283	-0-	-861	-0-	3280	2	3	9	N	3					130
03	4588	X	3768	-0-	-820	-0-	3765	2	3	9	N	3					133

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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	8773	X	8074	-0-	-699	-0-	8067	3	7	9	Y	6					118
11	8490	X	7953	-0-	-537	-0-	7952	3	1	9	Y	1					119
12	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	8380	3	15	9	Y	14					133
01	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	8101	3	51	9	Y	46	130	1			49
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8322	3	39	9	Y	35					84
*03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9327	3	41	9	Y	37					121

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

10	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1401	3	4	9	Y	4					109
11	1980	X	1270	-0-	-710	-0-	1269	3	1	9	Y	1					110
12	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	1349	3	15	9	Y	14					124
01	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	1162	3	34	9	Y	31	120	1			35
02	1260	X	1141	-0-	-119	-0-	1101	3	40	9	Y	36					71
03	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1243	3	41	9	Y	37					108

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					213
11	1170	X	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-					213
12	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			Y	-0-					213
01	1271	N	108	-0-	-1163	-0-	108	3			Y	-0-					213
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					213
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3744	-0-	644	644	3744	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	774	-0-	-644	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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 (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

10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					59
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					59
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					59
01	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	3			N	-0-					59
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CAIRD OPERATING, LLC 123132
PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	11280	X	10372	-0-	-908	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	10139	-0-	-3067	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	8115	-0-	-4665	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	4027	-0-	-9179	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	7789	-0-	-3154	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
02	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
*03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	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	36518	X	36518	-0-	-0-	-0-	36475	3	43	9	N	39					39
11	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34499	3	24	9	N	22	34	1			27
12	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	35128	3	25	9	N	23					50
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3600	3	2	9	N	2	50	1			2
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2137	3	1	9	N	1					3
*03	46263	X	46263	-0-	-0-	-0-	46238	3	25	9	N	23	6	1			20

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133393	X	49253	-0-	-84140	-0-	49245	3	8	9	N	7					72
11	129090	X	48209	-0-	-80881	-0-	48208	3	1	9	N	1					73
12	133393	X	47362	-0-	-86031	-0-	47347	3	15	9	N	14					87
01	133393	X	4847	-0-	-128546	-0-	4846	3	1	9	N	1	83	1			5
02	120484	X	1687	-0-	-118797	-0-	1686	3	1	9	N	1					6
03	49817	X	37800	-0-	-12017	-0-	37780	3	20	9	N	18					24

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	448	-0-	-700	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
*03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1446	-0-	-1096	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	1349	-0-	-1451	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	333	-0-	-2767	-0-	333	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	5735	X	5410	-0-	-325	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5131	-0-	-419	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3899	-0-	-1836	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*01	5518	X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4406	-0-	-578	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

10	31031	X	30324	-0-	-707	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	29162	-0-	-868	-0-	29162	2			N	-0-					-0-
12	30721	X	29276	-0-	-1445	-0-	29276	2			N	-0-					-0-
*01	30504	X	28510	-0-	-1994	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	27372	-0-	-12	-0-	27372	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	28085	-0-	-2233	-0-	28085	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	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14434	-0-	-836	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15447	-0-	-332	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
*01	15779	X	14568	-0-	-1211	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13952	-0-	-468	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15331	-0-	-634	-0-	15331	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10071	-0-	-249	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7518	-0-	-3146	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*01	10664	X	2568	-0-	-8096	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6989	-0-	-907	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
*03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6727 X	5330	-0-	-1397	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
11	7290 X	4121	-0-	-3169	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	3596	-0-	-3937	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
*01	7533 X	4610	-0-	-2923	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3870	-0-	-946	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	3507	-0-	-1825	-0-	3507	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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-

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	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-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*01	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4472	-0-	-28	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	4521	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 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

10	DLQ G-10		4878	-0-	4878	8639	4780	2	98	9	Y	89	90	1			9
11	DLQ G-10		4872	-0-	4872	13511	4836	2	36	9	Y	33	38	1			4
12	DLQ G-10		5083	-0-	5083	18594	5051	2	32	9	Y	29	31	1			2
01	21462		4341	-0-	-17121	1473	4319	2	22	9	Y	20	19	1			3
02	5751	R	4278	-0-	-1473	-0-	4259	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	5084	#	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					2

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

10	558	#	371	-0-	-187	-0-	351	2	20	9	N	18	18	1			2
11	540	#	152	-0-	-388	-0-	134	2	18	9	N	16	16	1			2
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	15	16	1			1
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	15	14	1			2
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	786	2	19	9	N	17	17	1			2
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1187	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 #: 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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2510	-0-	-1	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

10	7006 X	5800	-0-	-1206	-0-	137	1	5608	2	Y	50	59	1			15
						55	9									
11	7470 X	4553	-0-	-2917	-0-	132	1	4391	2	Y	27	31	1			11
						30	9									
12	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	191	1	9070	2	Y	15	18	1			8
						17	9									
01	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	9941	2	178	9	Y	162	125	1			45
02	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	125	1	6802	2	Y	234	227	1			52
						257	9									
*03	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	144	1	7377	2	Y	239	276	1			15
						263	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

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, 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-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	130					222
						143	9									
11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	162	170	1			214
						178	9									
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	122	173	1			163
						134	9									
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	N	162					325
						178	9									
02	1092 X	975	-0-	-117	-0-	30	1	796	2	N	135	170	1			290
						149	9									
*03	1209 X	988	-0-	-221	-0-	30	1	830	2	N	116	171	1			235
						128	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1135	-0-	-167	-0-	1127	2	8	9	Y	7					16
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1210	2	11	9	Y	10					26
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8					34
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	Y	10	43	1			1
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	Y	10					11
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					16

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	4568	-0-	-826	-0-	40	1	4508	2	Y	18					105
						20	9									
11	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	40	1	4838	2	Y	24					129
						26	9									
12	5394 X	2922	-0-	-2472	-0-	40	1	2861	2	Y	19					148
						21	9									
01	5146 X	4441	-0-	-705	-0-	40	1	4367	2	Y	31	128	1			51
						34	9									
02	4200 X	4009	-0-	-191	-0-	40	1	3936	2	Y	30					81
						33	9									
*03	4650 X	2970	-0-	-1680	-0-	40	1	2912	2	Y	16					97
						18	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

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-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

10	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

10	1302	X	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					57
11	1260	X	986	-0-	-274	-0-	986	2			N	-0-	57	7			-0-
12	1302	X	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	806	X	370	-0-	-436	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	480	-0-	-543	-0-	480	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-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-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					214
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					214
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					214
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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

10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					182
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					182
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					182
01	589 N	227	-0-	-362	-0-	227	3			N	-0-					182
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					182
03	589 N	167	-0-	-422	-0-	167	3			N	-0-					182

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

12	0	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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					174
11	DLQ G-10	749	-0-	749	749	749	3			N	-0-					174
12	DLQ G-10	782	-0-	782	1531	782	3			N	-0-					174
01	DLQ G-10	767	-0-	767	2298	767	3			N	-0-					174
02	DLQ G-10	701	-0-	701	2999	701	3			N	-0-					174
*03	3000 N	782	-0-	-2218	781	782	3			N	-0-					174

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	80	3	66	9	N	60					261
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	180	1			85
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	3	79	9	N	72					157
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	90	3	70	9	N	64					221
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	72	3	51	9	N	46	171	1			96
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	8	3	43	9	N	39					135

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

10	310 N	190	-0-	-120	-0-	189	3	1	9	N	1					172
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	1					173
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	N	4					177
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					178
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					179
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	3	1	9	N	1					180

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

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	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	2165	3	35	9	N	32					172
11	2400 N	1982	-0-	-418	-0-	1941	3	41	9	N	37					209
12	2418 N	2215	-0-	-203	-0-	2208	3	7	9	N	6					215
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	1998	3	63	9	N	57	185	1			87
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1903	3	47	9	N	43					130
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2259	3	54	9	N	49					179

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	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1783	3	15	9	Y	14					271
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	Y	3					274
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-	176	1			98
01	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					98
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1799	3	33	9	Y	30					128
03	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1836	3	19	9	Y	17					145

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13					262
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1119	3	3	9	Y	3					265
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			Y	-0-	170	1			95
01	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-					95
02	1036 N	668	-0-	-368	-0-	635	3	33	9	Y	30					125
03	1147 N	565	-0-	-582	-0-	547	3	18	9	Y	16					141

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	792	3	7	9	Y	6					34
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	835	3	13	9	Y	12					46
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	3	12	9	Y	11					57
01	806 N	502	-0-	-304	-0-	498	3	4	9	Y	4					61
02	784 N	433	-0-	-351	-0-	433	3			Y	-0-	49	1			12
03	806 N	451	-0-	-355	-0-	447	3	4	9	Y	4					16

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

10	1674 #	1130	-0-	-544	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
11	1620 #	1242	-0-	-378	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1674 #	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
01	1674 #	874	-0-	-800	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*03	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50					50

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
01	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
02	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-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	1736 #	978	-0-	-758	-0-	956	2	22	9	Y	20	58	1			18
11	1680 #	116	-0-	-1564	-0-	115	2	1	9	Y	1	16	1			3
12	1736 #	467	-0-	-1269	-0-	467	2			Y	-0-	2	1			1
01	1736 #	890	-0-	-846	-0-	849	2	41	9	Y	37	1	1			37
02	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2603	2	125	9	Y	114	66	1			85
*03	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	4133	2	131	9	Y	119	71	1			133

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

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

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

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

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215 X	6166	-0-	-2049	-0-	6160	3	6	9	N	5					125
11	7950 X	2599	-0-	-5351	-0-	2588	3	11	9	N	10					135
12	8215 X	3686	-0-	-4529	-0-	3672	3	14	9	N	13					148
01	6479 X	1155	-0-	-5324	-0-	1153	3	2	9	N	2					150
02	5572 X	4872	-0-	-700	-0-	4871	3	1	9	N	1					151
03	6169 X	3607	-0-	-2562	-0-	3603	3	4	9	N	4					155

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222 X	8810	-0-	-2412	-0-	8791	3	19	9	N	17					170
11	10860 X	6813	-0-	-4047	-0-	6799	3	14	9	N	13					183
12	10664 X	9938	-0-	-726	-0-	9920	3	18	9	N	16					199
01	10664 X	3121	-0-	-7543	-0-	3114	3	7	9	N	6					205
02	9632 X	5202	-0-	-4430	-0-	5190	3	12	9	N	11					216
03	9951 X	6477	-0-	-3474	-0-	6466	3	11	9	N	10					226

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					107
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2332		NO RPT	-0-	-2332	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5936		NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6572		NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					259
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					286
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					299
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

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	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1476	2	50	9	Y	45	45	1			16
11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1230	2	11	9	Y	10					26
12	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1417	2	50	9	Y	45	55	1			16
01	1519 N	780	-0-	-739	-0-	751	2	29	9	Y	26	20	1			22
02	1148 N	1002	-0-	-146	-0-	980	2	22	9	Y	20	18	1			24
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1528	2	33	9	Y	30	28	1			26

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

10	SWR 10	1470	-0-	1470	175060	1172	2	298	9	Y	271	280	1			110
11	SWR 10	1428	-0-	1428	176488	1054	2	374	9	Y	340	346	1			104
12	SWR 10	1406	-0-	1406	177894	1100	2	306	9	Y	278	222	1			160
01	SWR 10	1601	-0-	1601	179495	1274	2	327	9	Y	297	311	1			146
02	SWR 10	1481	-0-	1481	180976	1227	2	254	9	Y	231	222	1			155
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	180976					Y	NO RPT					155

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

10	124 #	158	-0-	34 B	-342	117	3	41	9	Y	37	37	1			10
11	120 #	148	-0-	28 B	-314	104	3	2	4	Y	38	35	1			13
						42	9									
12	124 #	156	-0-	32 B	-282	114	3	1	4	Y	37	33	1			17
						41	9									
01	124 #	152	-0-	28 B	-254	114	3	2	4	Y	33	38	1			12
						36	9									
02	112 #	59	-0-	-53 B	-307	39	3	20	9	Y	18	23	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-254										
03	124 #	57	-0-	-67 B	-120	36	3	2	4	Y	17	20	1			4
						19	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	62	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	62 #	45	-0-	-17 B	-17	43	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 #	39	-0-	-23 B	-23	39	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31 B	-54	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-76	39	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-104	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	56 #	38	-0-	-18 B	-122	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122													
03	31 #	44	-0-	13 B	-109	42	3	2	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	450 R	450	-0-	-0- B	-0-	439	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	434 #	418	-0-	-16 B	-16	417	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	527 #	261	-0-	-266 B	-282	256	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	476 #	215	-0-	-261 B	-543	215	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -543																
03	527 #	194	-0-	-333 B	-876	184	3	10	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	285	-0-	68 B	-760	272	3	13	9	Y	12	11	1			1
11	210 #	184	-0-	-26 B	-786	180	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	217 #	221	-0-	4 B	-782	220	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	217 #	146	-0-	-71 B	-853	143	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	196 #	108	-0-	-88 B	-941	108	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -187 CANCELLED UNDERAGE -> -754																
03	279 #	126	-0-	-153 B	-340	120	3	6	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	555	-0-	-127 B	-350	555	3			N	-0-					-0-
11	660 #	584	-0-	-76 B	-426	584	3			N	-0-					-0-
12	682 #	578	-0-	-104 B	-530	578	3			N	-0-					-0-
01	682 #	89	-0-	-593 B	-1123	89	3			N	-0-					-0-
02	616 #	166	-0-	-450 B	-1573	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1350 CANCELLED UNDERAGE -> -223																
03	589 #	214	-0-	-375 B	-1725	214	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 #	573	-0-	-202 B	-1147	573	3			N	-0-					-0-
11	780 #	673	-0-	-107 B	-1254	673	3			N	-0-					-0-
12	837 #	663	-0-	-174 B	-1428	663	3			N	-0-					-0-
01	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2265					N	-0-					-0-
02	756 #	-0-	-0-	-756 B	-3021					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2076 CANCELLED UNDERAGE -> -945																
03	682 #	11	-0-	-671 B	-2747	11	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	706	-0-	-131 B	-692	706	3			N	-0-					-0-
11	840 #	690	-0-	-150 B	-842	690	3			N	-0-					-0-
12	868 #	671	-0-	-197 B	-1039	671	3			N	-0-					-0-
01	868 #	205	-0-	-663 B	-1702	205	3			N	-0-					-0-
02	756 #	263	-0-	-493 B	-2195	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1634 CANCELLED UNDERAGE -> -561																
03	713 #	289	-0-	-424 B	-2058	289	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	691	-0-	-146 B	-514	691	3			N	-0-					-0-
11	810 #	757	-0-	-53 B	-567	757	3			N	-0-					-0-
12	837 #	732	-0-	-105 B	-672	732	3			N	-0-					-0-
01	837 #	225	-0-	-612 B	-1284	225	3			N	-0-					-0-
02	756 #	263	-0-	-493 B	-1777	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -368																
03	775 #	308	-0-	-467 B	-1876	308	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	27	-0-	-4 B	-41	27	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6 B	-47	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-55	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-60	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	34	-0-	6 B	-54	34	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-25									
03	31 #	26	-0-	-5 B	-34	25	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

10	2825 R	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2800 R	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
12	2863 R	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	1705 #	1382	-0-	-323 B	-323	1382	3			N	-0-					-0-
02	1540 #	1616	-0-	76 B	-247	1616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-247												
03	1705 #	1778	-0-	73 B	-174	1778	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	310 #	528	-0-	218 B	-1042	528	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	480	-0-	180 B	-862	469	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	310 #	552	-0-	242 B	-620	551	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	310 #	497	-0-	187 B	-433	488	3	9	4	Y	-0-					-0-
02	280 #	412	-0-	132 B	-301	408	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-301									
03	DLQ G-10	336	-0-	336 B	336	300	3	16	4	Y	18	17	1			1
						20	9									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-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 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

10	124 #	21	-0-	-103 B	-991	21	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	23	-0-	-67 B	-1058	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	124 #	30	-0-	-94 B	-1152	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	124 #	28	-0-	-96 B	-1248	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	112 #	25	-0-	-87 B	-1335	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-462	CANCELLED UNDERAGE ->		-873									
03	31 #	31	-0-	-0- B	-462	29	3	2	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1977	-0-	-503 B	-1584	1977	3			N	-0-			-0-
11	2430 #	2122	-0-	-308 B	-1892	2122	3			N	-0-			-0-
12	2511 #	2134	-0-	-377 B	-2269	2134	3			N	-0-			-0-
01	2511 #	612	-0-	-1899 B	-4168	612	3			N	-0-			-0-
02	2268 #	676	-0-	-1592 B	-5760	676	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4679	CANCELLED UNDERAGE ->		-1081							
03	2201 #	829	-0-	-1372 B	-6051	829	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 #	294	-0-	-78 B	-327	294	3			N	-0-			-0-
11	360 #	313	-0-	-47 B	-374	313	3			N	-0-			-0-
12	372 #	292	-0-	-80 B	-454	292	3			N	-0-			-0-
01	372 #	83	-0-	-289 B	-743	83	3			N	-0-			-0-
02	308 #	160	-0-	-148 B	-891	160	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-642	CANCELLED UNDERAGE ->		-249							
03	310 #	213	-0-	-97 B	-739	213	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

10	704 R	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
11	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	626	3	15	4	Y	-0-			-0-
12	735 R	735	-0-	-0- B	-0-	734	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	650	3	12	4	Y	-0-			-0-
02	560 #	554	-0-	-6 B	-6	554	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6										
03	DLQ G-10	376	-0-	376 B	370	357	3	19	4	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	992 #	800	-0-	-192 B	-749	800	3			N	-0-			-0-
11	960 #	848	-0-	-112 B	-861	848	3			N	-0-			-0-
12	992 #	830	-0-	-162 B	-1023	830	3			N	-0-			-0-
01	992 #	170	-0-	-822 B	-1845	170	3			N	-0-			-0-
02	868 #	316	-0-	-552 B	-2397	316	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1840	CANCELLED UNDERAGE ->		-557							
03	868 #	373	-0-	-495 B	-2335	373	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

10	62 #	37	-0-	-25 B	-25	37	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	29	-0-	-31 B	-56	28	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-78	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-106	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18 B	-124	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124										
03	31 #	44	-0-	13 B	-111	42	3	2	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	21	-0-	-10 B	-72	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-79	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-80	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3 B	-83	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-86	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-53									
03	31 #	31	-0-	-0- B	-33	29	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

10	31 #	28	-0-	-3 B	-128	28	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8 B	-136	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-142	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-148	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-153	23	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-120									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-36	27	3	1	4	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 #	160	-0-	-150 B	-716	160	3			N	-0-					-0-
11	240 #	153	-0-	-87 B	-803	149	3	4	4	N	-0-					-0-
12	248 #	205	-0-	-43 B	-846	204	3	1	4	N	-0-					-0-
01	186 #	161	-0-	-25 B	-871	158	3	3	4	N	-0-					-0-
02	140 #	143	-0-	3 B	-868	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-480	CANCELLED UNDERAGE ->		-388									
03	155 #	143	-0-	-12 B	-492	136	3	7	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

10	837 #	616	-0-	-221 B	-1238	616	3			N	-0-					-0-
11	810 #	637	-0-	-173 B	-1411	637	3			N	-0-					-0-
12	837 #	629	-0-	-208 B	-1619	629	3			N	-0-					-0-
01	806 #	20	-0-	-786 B	-2405	20	3			N	-0-					-0-
02	728 #	48	-0-	-680 B	-3085	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2068	CANCELLED UNDERAGE ->		-1017									
03	651 #	66	-0-	-585 B	-2653	66	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

10	744 #	519	-0-	-225 B	-653	519	3			N	-0-					-0-
11	720 #	525	-0-	-195 B	-848	525	3			N	-0-					-0-
12	744 #	532	-0-	-212 B	-1060	532	3			N	-0-					-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1804					N	-0-					-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672 B	-2476					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2048	CANCELLED UNDERAGE ->		-428									
03	558 #	26	-0-	-532 B	-2580	26	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	23	-0-	-8 B	-182	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-191	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-197	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-202	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-208	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->			-164									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-51	23	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

10	279 #	192	-0-	-87 B	-170	192	3			N	-0-					-0-
11	270 #	195	-0-	-75 B	-245	195	3			N	-0-					-0-
12	279 #	205	-0-	-74 B	-319	205	3			N	-0-					-0-
01	248 #	177	-0-	-71 B	-390	177	3			N	-0-					-0-
02	224 #	152	-0-	-72 B	-462	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-393	CANCELLED UNDERAGE ->			-69									
03	217 #	204	-0-	-13 B	-406	204	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	589 #	252	-0-	-337 B	-1063	208	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	570 #	514	-0-	-56 B	-1119	463	3	11	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
12	589 #	361	-0-	-228 B	-1347	315	3	1	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
01	496 #	157	-0-	-339 B	-1686	113	3	2	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
02	476 #	226	-0-	-250 B	-1936	191	3	35	9	Y	32	32	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1528	CANCELLED UNDERAGE ->			-408									
03	186 #	302	-0-	116 B	-1412	246	3	13	4	Y	39	38	1			2
						43	9									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

10	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	29	-0-	-1 B	-1	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	39 R	40	-0-	1 B	-0-	39	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

10	62 #	10	-0-	-52 B	-3193	10	3			N	-0-					-0-
11	60 #	5	-0-	-55 B	-3248	5	3			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3310					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-3341					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3369					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744	CANCELLED UNDERAGE ->			-2625									
03	10 #	-0-	-0-	-10 B	-754					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

10	31 #	67	-0-	36 B	-182	67	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-169	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-160	39	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	34	-0-	3 B	-157	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	38	-0-	10 B	-147	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-147									
*03	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	236	-0-	-105 B	-1227	236	3			N	-0-					-0-
11	330 #	270	-0-	-60 B	-1287	270	3			N	-0-					-0-
12	341 #	242	-0-	-99 B	-1386	242	3			N	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1727					N	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-2035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1175 CANCELLED UNDERAGE -> -860																
03	279 #	6	-0-	-273 B	-1448	6	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 #	30	-0-	-1 B	-7	30	3			Y	-0-					-0-
11	71 R	78	-0-	7 B	-0-	76	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	58	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	29	3	1	4	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
02	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	27	3	35	9	Y	32	31	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	39	38	1			2
						43	9									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

10	310 #	158	-0-	-152 B	-693	158	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	151	-0-	-29 B	-722	147	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	147	-0-	-39 B	-761	146	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	186 #	132	-0-	-54 B	-815	130	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	140 #	558	-0-	418 B	-397	558	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -397																
03	155 #	105	-0-	-50 B	-447	100	3	5	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

10	868 #	704	-0-	-164 B	-741	704	3			N	-0-					-0-
11	840 #	610	-0-	-230 B	-971	596	3	14	4	N	-0-					-0-
12	868 #	625	-0-	-243 B	-1214	624	3	1	4	N	-0-					-0-
01	868 #	573	-0-	-295 B	-1509	562	3	11	4	N	-0-					-0-
02	644 #	636	-0-	-8 B	-1517	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1066 CANCELLED UNDERAGE -> -451																
03	713 #	789	-0-	76 B	-990	749	3	40	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

10	310 #	292	-0-	-18 B	-201	292	3			N	-0-					-0-
11	330 #	165	-0-	-165 B	-366	165	3			N	-0-					-0-
12	341 #	299	-0-	-42 B	-408	299	3			N	-0-					-0-
01	341 #	310	-0-	-31 B	-439	310	3			N	-0-					-0-
02	308 #	239	-0-	-69 B	-508	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338 CANCELLED UNDERAGE -> -170																
03	310 #	308	-0-	-2 B	-340	308	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	34	-0-	3 B	-89	34	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1 B	-90	28	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-81	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	31 #	34	-0-	3 B	-78	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	28 #	38	-0-	10 B	-68	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-67								
*03	43 R	44	-0-	1 B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

10	62 #	67	-0-	5 B	-108	67	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5 B	-113	54	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-135	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-163	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18 B	-181	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-73	CANCELLED UNDERAGE ->		-108								
03	31 #	44	-0-	13 B	-60	42	3	2	4	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	372 #	178	-0-	-194 B	-386	178	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	132	-0-	-138 B	-524	129	3	3	4	Y	-0-			-0-
12	248 #	161	-0-	-87 B	-611	160	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	186 #	135	-0-	-51 B	-662	132	3	3	4	Y	-0-			-0-
02	168 #	49	-0-	-119 B	-781	49	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-781											
03	186 #	57	-0-	-129 B	-910	54	3	3	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

10	31 #	34	-0-	3 B	-203	34	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1 B	-204	28	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-195	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	31 #	34	-0-	3 B	-192	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	28 #	38	-0-	10 B	-182	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-181								
*03	43 R	44	-0-	1 B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

10	341 #	352	-0-	11 B	-24	352	3			N	-0-			-0-
11	330 #	296	-0-	-34 B	-58	289	3	7	4	N	-0-			-0-
12	341 #	287	-0-	-54 B	-112	286	3	1	4	N	-0-			-0-
01	341 #	260	-0-	-81 B	-193	255	3	5	4	N	-0-			-0-
02	308 #	175	-0-	-133 B	-326	175	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-315	CANCELLED UNDERAGE ->		-11								
03	341 #	172	-0-	-169 B	-484	163	3	9	4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	186 #	160	-0-	-26 B	-243	160	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	132	-0-	-48 B	-291	129	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	133	-0-	-53 B	-344	132	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	186 #	88	-0-	-98 B	-442	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	168 #	33	-0-	-135 B	-577	33	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-365	CANCELLED UNDERAGE ->			-212									
03	124 #	45	-0-	-79 B	-444	43	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

10	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-79	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-80	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3 B	-83	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-86	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->			-53									
03	31 #	31	-0-	-0- B	-33	29	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

10	31 #	28	-0-	-3 B	-40	28	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8 B	-48	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-54	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-60	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-65	23	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->			-32									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-36	27	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

10	341 #	79	-0-	-262 B	-1042	70	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	300 #	33	-0-	-267 B	-1309	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	155 #	52	-0-	-103 B	-1412	51	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	93 #	37	-0-	-56 B	-1468	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-1552					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1102	CANCELLED UNDERAGE ->			-450									
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1164					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

10	341 #	319	-0-	-22 B	-673	319	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	5	-0-	-325 B	-998	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	341 #	7	-0-	-334 B	-1332	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	341 #	6	-0-	-335 B	-1667	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-1975					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1324	CANCELLED UNDERAGE ->			-651									
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1324					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	823	-0-	482 B	-1207	823	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	625	-0-	295 B	-912	610	3	15	4	Y	-0-					-0-
12	341 #	868	-0-	527 B	-385	867	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	341 #	713	-0-	372 B	-13	700	3	13	4	Y	-0-					-0-
02	328 R	341	-0-	13 B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 #	304	-0-	-533 B	-533	289	3	15	4	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	713 #	341	-0-	-372 B	-1263	341	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	211	-0-	-389 B	-1652	206	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	465 #	423	-0-	-42 B	-1694	422	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	465 #	416	-0-	-49 B	-1743	408	3	8	4	Y	-0-					-0-
02	420 #	362	-0-	-58 B	-1801	362	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143 CANCELLED UNDERAGE -> -658																
03	434 #	449	-0-	15 B	-1128	426	3	23	4	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	31 #	49	-0-	18 B	-51	28	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	30 #	40	-0-	10 B	-41	21	3	1	4	Y	16	16	1			1
						18	9									
12	31 #	25	-0-	-6 B	-47	24	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-53	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-58	23	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17 CANCELLED UNDERAGE -> -41																
03	31 #	28	-0-	-3 B	-20	27	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

10	310 #	936	-0-	626 B	-2507	927	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	300 #	943	-0-	643 B	-1864	919	3	22	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	310 #	1101	-0-	791 B	-1073	1099	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	310 #	1030	-0-	720 B	-353	1011	3	19	4	Y	-0-					-0-
02	561 R	914	-0-	353 B	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1083	3	57	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

10	124 #	34	-0-	-90 B	-268	34	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	29	-0-	-91 B	-359	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-350	39	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	34	-0-	3 B	-347	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	38	-0-	10 B	-337	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -263 CANCELLED UNDERAGE -> -74																
03	31 #	44	-0-	13 B	-250	42	3	2	4	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	558 #	865	-0-	307 B	-385	822	3	43	9	Y	39	38	1			2
11	540 #	589	-0-	49 B	-336	539	3	13	4	Y	34	35	1			1
						37	9									
12	558 #	487	-0-	-71 B	-407	441	3	1	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
01	558 #	549	-0-	-9 B	-416	497	3	10	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
02	504 #	579	-0-	75 B	-341	566	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80	CANCELLED UNDERAGE ->		-261									
03	651 #	615	-0-	-36 B	-116	584	3	31	4	Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

10	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	227	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	290	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	249	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	310 #	78	-0-	-232 B	-232	74	3	4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

10	62 #	28	-0-	-34 B	-228	28	3			N	-0-					-0-
11	60 #	22	-0-	-38 B	-266	21	3	1	4	N	-0-					-0-
12	62 #	25	-0-	-37 B	-303	24	3	1	4	N	-0-					-0-
01	62 #	25	-0-	-37 B	-340	24	3	1	4	N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-345	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-194									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-154	27	3	1	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

10	124 #	33	-0-	-91 B	-467	33	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	33	-0-	-87 B	-554	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	124 #	38	-0-	-86 B	-640	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	124 #	32	-0-	-92 B	-732	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	112 #	33	-0-	-79 B	-811	33	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-435	CANCELLED UNDERAGE ->		-376									
03	31 #	45	-0-	14 B	-421	43	3	2	4	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	93 #	48	-0-	-45 B	-367	48	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	33	-0-	-57 B	-424	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	93 #	34	-0-	-59 B	-483	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	93 #	34	-0-	-59 B	-542	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	56 #	34	-0-	-22 B	-564	2	3	32	9	Y	29	28	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-261	CANCELLED UNDERAGE ->		-303									
03	31 #	63	-0-	32 B	-229	19	3	1	4	Y	39	38	1			2
						43	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

10	496 #	541	-0-	45 B	-606	541	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	538	-0-	58 B	-548	525	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	527 #	726	-0-	199 B	-349	725	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	527 #	516	-0-	-11 B	-360	506	3	10	4	Y	-0-					-0-
02	476 #	451	-0-	-25 B	-385	451	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->		-349									
03	558 #	514	-0-	-44 B	-80	488	3	26	4	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	1488 #	1628	-0-	140 B	-3379	1628	3			Y	-0-					-0-
11	1440 #	1539	-0-	99 B	-3280	1502	3	36	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1488 #	1774	-0-	286 B	-2994	1762	3	3	4	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
01	1488 #	1599	-0-	111 B	-2883	1560	3	30	4	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
02	1344 #	1134	-0-	-210 B	-3093	1134	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-2848										
03	1488 #	1207	-0-	-281 B	-526	1146	3	61	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

10	1457 #	1193	-0-	-264 B	-570	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1410 #	993	-0-	-417 B	-987	970	3	23	4	Y	-0-					-0-
12	1457 #	1140	-0-	-317 B	-1304	1138	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	1457 #	1014	-0-	-443 B	-1747	995	3	19	4	Y	-0-					-0-
02	1316 #	771	-0-	-545 B	-2292	771	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1994	CANCELLED UNDERAGE ->		-298										
03	DLQ G-10	947	-0-	947 B	-1047	899	3	48	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

10	1023 #	676	-0-	-347 B	-1341	676	3			N	-0-					-0-
11	990 #	736	-0-	-254 B	-1595	736	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	714	-0-	-309 B	-1904	714	3			N	-0-					-0-
01	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2865					N	-0-					-0-
02	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3733					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2739	CANCELLED UNDERAGE ->		-994										
03	775 #	6	-0-	-769 B	-3508	6	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

10	31 #	27	-0-	-4 B	-41	27	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6 B	-47	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-55	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-60	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-64	24	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-31										
03	31 #	24	-0-	-7 B	-40	23	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

10	62 #	34	-0-	-28 B	-203	34	3			N	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31 B	-234	28	3	1	4	N	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-256	39	3	1	4	N	-0-					-0-
01	62 #	34	-0-	-28 B	-284	33	3	1	4	N	-0-					-0-
02	56 #	38	-0-	-18 B	-302	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-170										
03	31 #	44	-0-	13 B	-119	42	3	2	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

10	310 #	335	-0-	25 B	-240	335	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	306	-0-	6 B	-234	299	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	310 #	361	-0-	51 B	-183	360	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	310 #	366	-0-	56 B	-127	359	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	280 #	260	-0-	-20 B	-147	260	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-114										
03	372 #	388	-0-	16 B	-17	368	3	20	4	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	868 #	830	-0-	-38	B	-472	830	3			N	-0-			-0-
11	840 #	712	-0-	-128	B	-600	712	3			N	-0-			-0-
12	868 #	698	-0-	-170	B	-770	698	3			N	-0-			-0-
01	868 #	43	-0-	-825	B	-1595	43	3			N	-0-			-0-
02	784 #	96	-0-	-688	B	-2283	96	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1849	CANCELLED UNDERAGE ->			-434								
03	837 #	88	-0-	-749	B	-2598	88	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

10	796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-			-0-
11	881 R	881	-0-	-0-	B	-0-	860	3	21	4	N	-0-			-0-
12	884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	883	3	1	4	N	-0-			-0-
01	806 #	771	-0-	-35	B	-35	757	3	14	4	N	-0-			-0-
02	812 #	732	-0-	-80	B	-115	732	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-115												
03	899 #	985	-0-	86	B	-29	935	3	50	4	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

10	372 #	359	-0-	-13	B	-323	359	3			Y	-0-			-0-
11	360 #	281	-0-	-79	B	-402	274	3	7	4	Y	-0-			-0-
12	372 #	676	-0-	304	B	-98	675	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	426 R	524	-0-	98	B	-0-	514	3	10	4	Y	-0-			-0-
02	336 #	332	-0-	-4	B	-4	332	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4												
03	682 #	597	-0-	-85	B	-89	567	3	30	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

10	992 #	702	-0-	-290	B	-1657	702	3			N	-0-			-0-
11	960 #	725	-0-	-235	B	-1892	725	3			N	-0-			-0-
12	992 #	732	-0-	-260	B	-2152	732	3			N	-0-			-0-
01	930 #	37	-0-	-893	B	-3045	37	3			N	-0-			-0-
02	812 #	91	-0-	-721	B	-3766	91	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2421	CANCELLED UNDERAGE ->			-1345								
03	744 #	75	-0-	-669	B	-3090	75	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

10	620 #	416	-0-	-204	B	-707	416	3			N	-0-			-0-
11	600 #	463	-0-	-137	B	-844	463	3			N	-0-			-0-
12	620 #	431	-0-	-189	B	-1033	431	3			N	-0-			-0-
01	620 #	16	-0-	-604	B	-1637	16	3			N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	B	-2197					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1694	CANCELLED UNDERAGE ->			-503								
03	465 #	-0-	-0-	-465	B	-2159					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	259 R	354	-0-	95 B	-0-	310	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	352 R	352	-0-	-0- B	-0-	305	3	7	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
12	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	173	3	1	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
01	186 #	120	-0-	-66 B	-66	77	3	1	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
02	168 #	88	-0-	-80 B	-146	53	3	35	9	Y	32	32	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146																
03	248 #	212	-0-	-36 B	-182	160	3	9	4	Y	39	38	1			2
						43	9									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

10	341 #	259	-0-	-82 B	-178	259	3			N	-0-					-0-
11	330 #	256	-0-	-74 B	-252	256	3			N	-0-					-0-
12	341 #	268	-0-	-73 B	-325	268	3			N	-0-					-0-
01	310 #	143	-0-	-167 B	-492	143	3			N	-0-					-0-
02	280 #	200	-0-	-80 B	-572	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -476 CANCELLED UNDERAGE -> -96																
03	279 #	246	-0-	-33 B	-509	246	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	372 #	247	-0-	-125 B	-838	247	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	166	-0-	-194 B	-1032	162	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	372 #	164	-0-	-208 B	-1240	163	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	248 #	76	-0-	-172 B	-1412	75	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	224 #	106	-0-	-118 B	-1530	106	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -970 CANCELLED UNDERAGE -> -560																
03	155 #	77	-0-	-78 B	-1048	73	3	4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

10	1333 #	1111	-0-	-222 B	-872	1111	3			N	-0-					-0-
11	1290 #	1140	-0-	-150 B	-1022	1140	3			N	-0-					-0-
12	1333 #	1123	-0-	-210 B	-1232	1123	3			N	-0-					-0-
01	1333 #	433	-0-	-900 B	-2132	433	3			N	-0-					-0-
02	1204 #	586	-0-	-618 B	-2750	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2100 CANCELLED UNDERAGE -> -650																
03	1178 #	711	-0-	-467 B	-2567	711	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	1147 R	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			Y	-0-			-0-
11	1213 R	1213	-0-	-0- B	-0-	1185	3	28	4	Y	-0-			-0-
12	1323 R	1323	-0-	-0- B	-0-	1321	3	2	4	Y	-0-			-0-
01	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1170	3	22	4	Y	-0-			-0-
02	840 #	719	-0-	-121 B	-121	719	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121														
03	1116 #	690	-0-	-426 B	-547	655	3	35	4	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 #	280	-0-	-92 B	-400	280	3			N	-0-			-0-
11	360 #	249	-0-	-111 B	-511	249	3			N	-0-			-0-
12	372 #	167	-0-	-205 B	-716	167	3			N	-0-			-0-
01	372 #	19	-0-	-353 B	-1069	19	3			N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-1377					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1070 CANCELLED UNDERAGE -> -307														
03	279 #	15	-0-	-264 B	-1334	15	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	1116 #	919	-0-	-197 B	-1059	919	3			N	-0-			-0-
11	1080 #	977	-0-	-103 B	-1162	977	3			N	-0-			-0-
12	1116 #	968	-0-	-148 B	-1310	968	3			N	-0-			-0-
01	1116 #	314	-0-	-802 B	-2112	314	3			N	-0-			-0-
02	980 #	438	-0-	-542 B	-2654	438	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1792 CANCELLED UNDERAGE -> -862														
03	1023 #	548	-0-	-475 B	-2267	548	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	1054 #	841	-0-	-213 B	-975	841	3			N	-0-			-0-
11	1020 #	884	-0-	-136 B	-1111	884	3			N	-0-			-0-
12	1054 #	863	-0-	-191 B	-1302	863	3			N	-0-			-0-
01	1054 #	87	-0-	-967 B	-2269	87	3			N	-0-			-0-
02	952 #	201	-0-	-751 B	-3020	201	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2258 CANCELLED UNDERAGE -> -762														
03	899 #	229	-0-	-670 B	-2928	229	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	341 #	249	-0-	-92 B	-249	249	3			N	-0-			-0-
11	330 #	259	-0-	-71 B	-320	259	3			N	-0-			-0-
12	341 #	244	-0-	-97 B	-417	244	3			N	-0-			-0-
01	341 #	8	-0-	-333 B	-750	8	3			N	-0-			-0-
02	308 #	20	-0-	-288 B	-1038	20	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -881 CANCELLED UNDERAGE -> -157														
03	279 #	20	-0-	-259 B	-1140	20	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	434 #	406	-0-	-28 B	-147	406 3		Y	-0-			24
11	390 #	395	-0-	5 B	-142	395 3		Y	-0-			24
12	403 #	405	-0-	2 B	-140	405 3		Y	-0-			24
01	403 #	389	-0-	-14 B	-154	389 3		Y	-0-			24
02	364 #	360	-0-	-4 B	-158	360 3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-83					
03	403 #	406	-0-	3 B	-72	406 3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 #	656	-0-	-57 B	-252	656 3		Y	-0-			54
11	630 #	637	-0-	7 B	-245	637 3		Y	-0-			54
12	651 #	657	-0-	6 B	-239	657 3		Y	-0-			54
01	651 #	673	-0-	22 B	-217	673 3		Y	-0-			54
02	588 #	585	-0-	-3 B	-220	585 3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-102					
03	651 #	646	-0-	-5 B	-123	646 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2722	-0-	-285 B	-5146	2663 2	59 9	N	54	54 1		6
11	2910 #	1140	-0-	-1770 B	-6916	1119 2	21 9	N	19	23 1		2
12	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-9923			N	-0-	2 1		-0-
01	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-12930			N	44	38 1		6
02	2716 #	2528	-0-	-188 B	-13118	2494 2	34 9	N	31	33 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8257	CANCELLED UNDERAGE ->		-4861					
03	2728 #	NO RPT	-0-	-2728 B	-10985			N	NO RPT			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	223	-0-	223 B	-2699	223 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	202	-0-	202 B	-2497	202 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	137	-0-	137 B	-2360	137 2		Y	-0-			-0-
01	0 #	77	-0-	77 B	-2283	77 2		Y	-0-			-0-
02	0 #	495	-0-	495 B	-1788	495 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1788					
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 #	965	-0-	221 B	-3174	965 2		N	-0-			-0-
11	720 #	385	-0-	-335 B	-3509	385 2		N	-0-			-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899 B	-4408			N	-0-			-0-
01	1209 #	780	-0-	-429 B	-4837	780 2		N	-0-			-0-
02	1092 #	949	-0-	-143 B	-4980	949 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1806	CANCELLED UNDERAGE ->		-3174					
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2767			N	NO RPT			-0-

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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3					
03	0 #	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 #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 #	939	-0-	319 B	-508	939	2			N	-0-					-0-
11	600 #	364	-0-	-236 B	-744	364	2			N	-0-					-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1953					N	-0-					-0-
01	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-3162					N	-0-					-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980 B	-4142					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3634	CANCELLED UNDERAGE ->	-508											
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-4564					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	480	-0-	232 B	-398	480	2			N	-0-					-0-
11	240 #	227	-0-	-13 B	-411	227	2			N	-0-					-0-
12	527 #	18	-0-	-509 B	-920	18	2			N	-0-					-0-
01	527 #	14	-0-	-513 B	-1433	14	2			N	-0-					-0-
02	476 #	65	-0-	-411 B	-1844	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1446	CANCELLED UNDERAGE ->	-398											
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1911					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	461	-0-	-128 B	-708	458	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	570 #	176	-0-	-394 B	-1102	175	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1691					N	-0-					-0-
01	589 #	656	-0-	67 B	-1624	655	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	504 #	563	-0-	59 B	-1565	561	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1111	CANCELLED UNDERAGE ->	-454											
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1576					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1114	-0-	1114 B	1321	1114	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	762	-0-	762 B	2083	762	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1093	-0-	1093 B	3176	1093	2			Y	-0-					-0-
01	4289 R	1113	-0-	-3176 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	1296 R	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950 R	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	532	-0-	-68 B	-68	532	2			Y	-0-					-0-
12	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-1091					Y	-0-					-0-
01	1054 #	116	-0-	-938 B	-2029	116	2			Y	-0-					-0-
02	952 #	454	-0-	-498 B	-2527	454	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2527													
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-3488					Y	NO RPT					-0-

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	1023 #	918	-0-	-105 B	-105	918	2			N	-0-					-0-
11	990 #	364	-0-	-626 B	-731	364	2			N	-0-					-0-
12	1023 #	423	-0-	-600 B	-1331	423	2			N	-0-					-0-
01	992 #	920	-0-	-72 B	-1403	920	2			N	-0-					-0-
02	840 #	869	-0-	29 B	-1374	869	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1374													
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-2304					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 #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	667	-0-	667 B	1304	667	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	461	-0-	461 B	1765	461	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	623	-0-	623 B	2388	623	2			Y	-0-					-0-
01	2784 R	396	-0-	-2388 B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	682 R	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-682					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1127	-0-	104 B	-957	1113	2	14	9	N	13	13	1			2
11	990 #	429	-0-	-561 B	-1518	423	2	6	9	N	5	6	1			1
12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2479					N	-0-	1	1			-0-
01	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-3595					N	-0-					-0-
02	1008 #	1081	-0-	73 B	-3522	1073	2	8	9	N	7	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3176 CANCELLED UNDERAGE -> -346																
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-4292					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	267	-0-	267 B	-1228	267	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112 B	-1116	112	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	265	-0-	265 B	-851	265	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	323	-0-	323 B	-528	323	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	265	-0-	265 B	-263	265	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -263																
03	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-279					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	578	-0-	-104 B	-1552	558	2	20	9	N	18	18	1			2
11	660 #	252	-0-	-408 B	-1960	234	2	18	9	N	16	16	1			2
12	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2828					N	15	16	1			1
01	868 #	240	-0-	-628 B	-3456	223	2	17	9	N	15	14	1			2
02	560 #	609	-0-	49 B	-3407	590	2	19	9	N	17	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2008 CANCELLED UNDERAGE -> -1399																
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-2597					N	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362 B	-5330	1362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	535	-0-	535 B	-4795	535	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1767	-0-	1767 B	-3028	1767	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	1297	-0-	1297 B	-1731	1297	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	1139	-0-	1139 B	-592	1139	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -592																
03	1767 #	NO RPT	-0-	-1767 B	-1767					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	695	-0-	695 B	1359	678	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	DLQ G-10	287	-0-	287 B	1646	274	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	DLQ G-10	237	-0-	237 B	1883	220	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	1883 R	-0-	-0-	-1883 B	-0-					Y	13	14	1			2
02	786 R	786	-0-	-0- B	-0-	777	2	9	9	Y	8	9	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-682					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 #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1128	-0-	1128 B	2281	1102	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10	456	-0-	456 B	2737	442	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	608	-0-	608 B	3345	597	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	4353 R	1008	-0-	-3345 B	-0-	977	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	935 R	935	-0-	-0- B	-0-	903	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	970	-0-	970 B	970	970	2			N	-0-					-0-
11	534	412	-0-	-122 B	848	412	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	848					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	848					N	-0-					-0-
02	1439 R	591	-0-	-848 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-961					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 #	1301	-0-	-1 B	-2193	1301	2			N	-0-					-0-
11	1260 #	583	-0-	-677 B	-2870	583	2			N	-0-					-0-
12	1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-4172					N	-0-					-0-
01	1302 #	557	-0-	-745 B	-4917	557	2			N	-0-					-0-
02	1176 #	792	-0-	-384 B	-5301	792	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3109 CANCELLED UNDERAGE -> -2192																
03	1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-4411					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2251	-0-	1352 B	-2214	2251	2			N	-0-					-0-
11	870 #	1818	-0-	948 B	-1266	1818	2			N	-0-					-0-
12	2790 #	1721	-0-	-1069 B	-2335	1721	2			N	-0-					-0-
01	2790 #	547	-0-	-2243 B	-4578	547	2			N	-0-					-0-
02	2520 #	1258	-0-	-1262 B	-5840	1258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4574 CANCELLED UNDERAGE -> -1266																
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263 B	-6837					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4750 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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 10/14/2013											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

10	186 #	814	-0-	628 B	-1534	814	2		N	-0-			-0-
11	180 #	537	-0-	357 B	-1177	537	2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1363				N	-0-			-0-
01	806 #	-0-	-0-	-806 B	-2169				N	-0-			-0-
02	728 #	-0-	-0-	-728 B	-2897				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1720 CANCELLED UNDERAGE -> -1177													
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-2526				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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 TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

10	DLQ G-10	2959	-0-	2959 B	3236	2959	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1460	-0-	1460 B	4696	1460	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3891	-0-	3891 B	8587	3891	2		Y	-0-			-0-
01	10199 R	1612	-0-	-8587 B	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
02	1767 R	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3906 #	NO RPT	-0-	-3906 B	-3906				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

10	DLQ G-10	225	-0-	225 B	-189	225	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101 B	-88	101	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165 B	77	165	2		Y	-0-			-0-
01	77 R	-0-	-0-	-77 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 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 #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	591	-0-	560 B	-95	591	2			N	-0-					-0-
11	136	R	231	-0-	95 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775 B	-775					N	-0-					-0-
01	775	#	124	-0-	-651 B	-1426	124	2			N	-0-					-0-
02	644	#	329	-0-	-315 B	-1741	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1741																	
03	589	#	NO RPT	-0-	-589 B	-2330					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	#	997	-0-	-367 B	-3275	997	2			N	-0-					-0-
11	1320	#	403	-0-	-917 B	-4192	403	2			N	-0-					-0-
12	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-5556					N	-0-					-0-
01	1147	#	743	-0-	-404 B	-5960	743	2			N	-0-					-0-
02	952	#	969	-0-	17 B	-5943	969	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3052 CANCELLED UNDERAGE -> -2891																	
03	992	#	NO RPT	-0-	-992 B	-4044					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		503	-0-	503 B	411	503	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		214	-0-	214 B	625	214	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		440	-0-	440 B	1065	440	2			Y	-0-					-0-
01	1306	R	241	-0-	-1065 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	353	R	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-496					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	#	821	-0-	-605 B	-4471	821	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	375	-0-	-1005 B	-5476	375	2			N	-0-					-0-
12	2015	#	844	-0-	-1171 B	-6647	844	2			N	-0-					-0-
01	2015	#	774	-0-	-1241 B	-7888	774	2			N	-0-					-0-
02	1316	#	1252	-0-	-64 B	-7952	1252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4086 CANCELLED UNDERAGE -> -3866																	
03	837	#	NO RPT	-0-	-837 B	-4923					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		630	-0-	630 B	-2795	627	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		232	-0-	232 B	-2563	232	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		268	-0-	268 B	-2295	268	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2295					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2295					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2295																	
03	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-620					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	R	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	360	#	188	-0-	-172 B	-172	188	2			N	-0-					-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620 B	-792					N	-0-					-0-
01	651	#	267	-0-	-384 B	-1176	267	2			N	-0-					-0-
02	588	#	102	-0-	-486 B	-1662	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1662																	
03	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-2158					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 #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	429	-0-	429 B	361	419	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115 B	476	111	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10	87	-0-	87 B	563	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	576 R	13	-0-	-563 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-372					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	868 #	1262	-0-	394 B	-4307	1262	2			N	-0-					-0-
11	840 #	517	-0-	-323 B	-4630	517	2			N	-0-					-0-
12	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6149					N	-0-					-0-
01	1519 #	539	-0-	-980 B	-7129	539	2			N	-0-					-0-
02	1316 #	865	-0-	-451 B	-7580	865	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3273 CANCELLED UNDERAGE -> -4307																
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-4544					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	62 #	114	-0-	52 B	-226	114	2			N	-0-					-0-
11	60 #	51	-0-	-9 B	-235	51	2			N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-359					N	-0-					-0-
01	124 #	62	-0-	-62 B	-421	62	2			N	-0-					-0-
02	112 #	52	-0-	-60 B	-481	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -255 CANCELLED UNDERAGE -> -226																
03	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-379					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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 #	332	-0-	177 B	-351	332	2			N	-0-					-0-
11	150 #	168	-0-	18 B	-333	168	2			N	-0-					-0-
12	341 #	88	-0-	-253 B	-586	88	2			N	-0-					-0-
01	341 #	89	-0-	-252 B	-838	89	2			N	-0-					-0-
02	308 #	20	-0-	-288 B	-1126	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -793 CANCELLED UNDERAGE -> -333																
03	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-1134					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 #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 #	942	-0-	105 B	-1752	942 2		N	-0-			-0-
11	810 #	419	-0-	-391 B	-2143	419 2		N	-0-			-0-
12	1302 #	3	-0-	-1299 B	-3442	3 2		N	-0-			-0-
01	1302 #	845	-0-	-457 B	-3899	845 2		N	-0-			-0-
02	1036 #	1028	-0-	-8 B	-3907	1028 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2155 CANCELLED UNDERAGE -> -1752												
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-3085			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	914 R	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
11	420 #	384	-0-	-36 B	-36	384 2		N	-0-			-0-
12	837 #	-0-	-0-	-837 B	-873			N	-0-			-0-
01	1023 #	15	-0-	-1008 B	-1881	15 2		N	-0-			-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924 B	-2805			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2805												
03	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-3704			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	341 #	558	-0-	217 B	-670	558 2		N	-0-			-0-
11	330 #	109	-0-	-221 B	-891	109 2		N	-0-			-0-
12	558 #	9	-0-	-549 B	-1440	9 2		N	-0-			-0-
01	589 #	268	-0-	-321 B	-1761	268 2		N	-0-			-0-
02	532 #	105	-0-	-427 B	-2188	105 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1518 CANCELLED UNDERAGE -> -670												
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-2076			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	1 #	1	-0-	-0- B	-9	1 2		N	-0-			-0-
11	1 #	1	-0-	-0- B	-9	1 2		N	-0-			-0-
12	1 #	2	-0-	1 B	-8	2 2		N	-0-			-0-
01	1 #	1	-0-	-0- B	-8	1 2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1 B	-9			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1 CANCELLED UNDERAGE -> -8												
03	2 #	NO RPT	-0-	-2 B	-3			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

10	14B DENY	61	-0-	61 B	-1032	48 2	13 9	Y	12	13 1		-0-
11	14B DENY	21	-0-	21 B	-1011	17 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	14B DENY	20	-0-	20 B	-991	20 2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	352	-0-	352 B	-639	352 2		Y	-0-			-0-
02	56 #	135	-0-	79 B	-560	135 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -560												
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

10	1494 R	1617	-0-	123 B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
11	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-1426			N	-0-			-0-
01	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-3317			N	-0-			-0-
02	1708 #	530	-0-	-1178 B	-4495	530 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4495												
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612 B	-6107			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 #: 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

10	180 R	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	124 #	4	-0-	-120	B	-120	4	2			N	-0-				-0-
01	248 #	105	-0-	-143	B	-263	105	2			N	-0-				-0-
02	224 #	72	-0-	-152	B	-415	72	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -415																
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-601					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

10	770 R	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-				-0-
11	369 R	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
12	372 #	9	-0-	-363	B	-363	9	2			N	-0-				-0-
01	372 #	23	-0-	-349	B	-712	23	2			N	-0-				-0-
02	336 #	263	-0-	-73	B	-785	263	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -785																
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-1157					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

10	403 #	371	-0-	-32	B	-32	371	2			N	-0-				-0-
11	390 #	151	-0-	-239	B	-271	151	2			N	-0-				-0-
12	372 #	6	-0-	-366	B	-637	6	2			N	-0-				-0-
01	403 #	179	-0-	-224	B	-861	179	2			N	-0-				-0-
02	364 #	66	-0-	-298	B	-1159	66	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159																
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-1531					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

10	682 #	654	-0-	-28	B	-1814	654	2			N	-0-				-0-
11	660 #	274	-0-	-386	B	-2200	274	2			N	-0-				-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	B	-2913					N	-0-				-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	B	-3626					N	-0-				-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	B	-4242					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2456 CANCELLED UNDERAGE -> -1786																
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-3107					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

10	776 R	1546	-0-	770	B	-0-	1512	2	34	9	N	31	31	1		1
11	1435 R	1435	-0-	-0-	B	-0-	1409	2	26	9	N	24	24	1		1
*12	1378 R	1378	-0-	-0-	B	-0-	1352	2	26	9	N	24	24	1		1
01	1147 #	1094	-0-	-53	B	-53	1071	2	23	9	N	21	21	1		1
02	1036 #	1083	-0-	47	B	-6	1055	2	28	9	N	25	25	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1153					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 #: 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	335 R	345	-0-	10	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	137 R	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-341					N	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	B	-649					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -649																	
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-990					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	1654 R	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	810 #	672	-0-	-138	B	-138	672	2			N	-0-					-0-
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	B	-1750					N	-0-					-0-
01	1829 #	1533	-0-	-296	B	-2046	1533	2			N	-0-					-0-
02	1652 #	497	-0-	-1155	B	-3201	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3201																	
03	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	B	-4844					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	651 #	720	-0-	69	B	-1902	720	2			N	-0-					-0-
11	630 #	306	-0-	-324	B	-2226	306	2			N	-0-					-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	B	-3125					N	-0-					-0-
01	899 #	532	-0-	-367	B	-3492	532	2			N	-0-					-0-
02	700 #	767	-0-	67	B	-3425	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1590 CANCELLED UNDERAGE -> -1835																	
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-2303					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	620 #	847	-0-	227	B	-2212	847	2			N	-0-					-0-
11	600 #	311	-0-	-289	B	-2501	311	2			N	-0-					-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	B	-3648					N	-0-					-0-
01	1147 #	262	-0-	-885	B	-4533	262	2			N	-0-					-0-
02	896 #	1001	-0-	105	B	-4428	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2321 CANCELLED UNDERAGE -> -2107																	
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	B	-3158					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	1460	-0-	1088	B	-679	1440	2	20	9	N	18	18	1			2
11	360 #	554	-0-	194	B	-485	537	2	17	9	N	15	15	1			2
12	1147 #	806	-0-	-341	B	-826	732	2	74	9	N	67	64	1			5
01	1457 #	1249	-0-	-208	B	-1034	1192	2	57	9	N	52	50	1			7
02	1316 #	1240	-0-	-76	B	-1110	1149	2	91	9	N	83	79	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -625 CANCELLED UNDERAGE -> -485																	
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	B	-2082					N	NO RPT					11

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	162	-0-	162	B	-6868	64	2	98	9	Y	89	90	1			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6868					Y	33	38	1			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6868					Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6868					Y	-0-					-0-
02	0 #	2461	-0-	2461	B	-4407	2429	2	32	9	Y	29	25	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4407																	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	B	-2996	994	2	124	9	Y	113	112	1			1
11	DLQ G-10	404	-0-	404	B	-2592	360	2	44	9	Y	40	41	1			-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	B	-2531	37	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	0 #	637	-0-	637	B	-1894	617	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	0 #	864	-0-	864	B	-1030	842	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1030																	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-62					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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8965																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

10	DLQ G-10	1894	-0-	1894	B	-3085	1825	2	69	9	Y	63	63	1			1
11	DLQ G-10	795	-0-	795	B	-2290	762	2	33	9	Y	30	31	1			-0-
12	DLQ G-10	2284	-0-	2284	B	-6	2205	2	79	9	Y	72	71	1			1
01	1735 R	1741	-0-	6	B	-0-	1678	2	63	9	Y	57	57	1			1
02	1669 R	1669	-0-	-0-	B	-0-	1626	2	43	9	Y	39	40	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	B	-2046					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

10	992 #	682	-0-	-310	B	-2288	642	2	40	9	N	36	36	1			4
11	960 #	872	-0-	-88	B	-2376	837	2	35	9	N	32	32	1			4
12	899 #	1193	-0-	294	B	-2082	1161	2	32	9	N	29	31	1			2
01	744 #	538	-0-	-206	B	-2288	513	2	25	9	N	23	22	1			3
02	672 #	671	-0-	-1	B	-2289	631	2	40	9	N	36	34	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -818 CANCELLED UNDERAGE -> -1471																	
03	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	B	-1996					N	NO RPT					5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

10	DLQ G-10	481	-0-	481	B	-5127	481	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1510	-0-	1510	B	-3617	1510	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1443	-0-	1443	B	-2174	1443	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	1294	-0-	1294	B	-880	1294	2			Y	-0-					-0-
02	185 R	1065	-0-	880	B	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	B	-1550					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	1891 #	1514	-0-	-377	B	-4971	1514	2			N	-0-					-0-
11	1830 #	1438	-0-	-392	B	-5363	1438	2			N	-0-					-0-
12	1891 #	1385	-0-	-506	B	-5869	1385	2			N	-0-					-0-
01	1705 #	1303	-0-	-402	B	-6271	1303	2			N	-0-					-0-
02	1428 #	1203	-0-	-225	B	-6496	1203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902 CANCELLED UNDERAGE -> -4594																	
03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	B	-3421					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 #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 #	988	-0-	399 B	-2028	988	2		N	-0-			-0-
11	570 #	441	-0-	-129 B	-2157	441	2		N	-0-			-0-
12	1209 #	818	-0-	-391 B	-2548	818	2		N	-0-			-0-
01	1209 #	613	-0-	-596 B	-3144	613	2		N	-0-			-0-
02	1008 #	933	-0-	-75 B	-3219	933	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1191		CANCELLED UNDERAGE ->	-2028								
03	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-2183				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	155 #	107	-0-	-48 B	-347	107	2		N	-0-			-0-
11	150 #	139	-0-	-11 B	-358	139	2		N	-0-			-0-
12	155 #	193	-0-	38 B	-320	193	2		N	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36 B	-356	88	2		N	-0-			-0-
02	112 #	120	-0-	8 B	-348	120	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-131		CANCELLED UNDERAGE ->	-217								
03	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-286				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	2 #	-0-	-0-	-2 B	-22				N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-24				N	-0-			-0-
12	0 #	1	-0-	1 B	-23	1	2		N	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1 B	-22	1	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7		CANCELLED UNDERAGE ->	-15								
03	1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-8				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

10	2077 #	427	-0-	-1650 B	-7850	427	2		N	-0-			-0-
11	2010 #	211	-0-	-1799 B	-9649	211	2		N	-0-			-0-
12	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-12036				N	-0-			-0-
01	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-14423				N	-0-			-0-
02	1232 #	-0-	-0-	-1232 B	-15655				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9455		CANCELLED UNDERAGE ->	-6200								
03	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-9889				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

10	279 #	534	-0-	255 B	-746	534	2		N	-0-			-0-
11	270 #	211	-0-	-59 B	-805	211	2		N	-0-			-0-
12	620 #	1	-0-	-619 B	-1424	1	2		N	-0-			-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-2044				N	-0-			-0-
02	532 #	138	-0-	-394 B	-2438	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1692		CANCELLED UNDERAGE ->	-746								
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2219				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

10	2480 #	727	-0-	-1753 B	-7593	727	2		N	-0-			-0-
11	2400 #	345	-0-	-2055 B	-9648	345	2		N	-0-			-0-
12	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-12345				N	-0-			-0-
01	2697 #	507	-0-	-2190 B	-14535	507	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	949	-0-	-171 B	-14706	949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8866		CANCELLED UNDERAGE ->	-5840								
03	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-9579				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 #: 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	496 #	1095	-0-	599 B	-1739	1095	2			N	-0-					-0-
11	480 #	1097	-0-	617 B	-1122	1097	2			N	-0-					-0-
12	1643 #	654	-0-	-989 B	-2111	654	2			N	-0-					-0-
01	1643 #	624	-0-	-1019 B	-3130	624	2			N	-0-					-0-
02	1260 #	913	-0-	-347 B	-3477	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2355 CANCELLED UNDERAGE -> -1122																
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-3502					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

10	589 #	854	-0-	265 B	-1765	854	2			N	-0-					-0-
11	570 #	368	-0-	-202 B	-1967	368	2			N	-0-					-0-
12	992 #	6	-0-	-986 B	-2953	6	2			N	-0-					-0-
01	992 #	549	-0-	-443 B	-3396	549	2			N	-0-					-0-
02	812 #	809	-0-	-3 B	-3399	809	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1634 CANCELLED UNDERAGE -> -1765																
03	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-2502					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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 #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

10	1457 #	771	-0-	-686 B	-5480	771	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	318	-0-	-1092 B	-6572	318	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-8029					N	-0-					-0-
01	992 #	941	-0-	-51 B	-8080	941	2			N	-0-					-0-
02	784 #	883	-0-	99 B	-7981	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3286 CANCELLED UNDERAGE -> -4695																
03	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-4061					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

10	558 #	477	-0-	-81 B	-2394	457	2	20	9	N	18	18	1			2
11	540 #	198	-0-	-342 B	-2736	190	2	8	9	N	7	8	1			1
12	651 #	526	-0-	-125 B	-2861	515	2	11	9	N	10	10	1			1
01	651 #	26	-0-	-625 B	-3486	14	2	12	9	N	11	10	1			2
02	532 #	464	-0-	-68 B	-3554	445	2	19	9	N	17	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1241 CANCELLED UNDERAGE -> -2313																
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-1768					N	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

10	DLQ G-10	1233	-0-	1233 B	2511	1199	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	DLQ G-10	636	-0-	636 B	3147	622	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	1003	-0-	1003 B	4150	975	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	5180 R	1030	-0-	-4150 B	-0-	999	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1101 R	1101	-0-	-0- B	-0-	1069	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-1240					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 #: 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 #	3	-0-	3 B	-93	3	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3 B	-96					N	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-99					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->	-93										
03	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-9					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-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 #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

10	416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	414 R	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	469	-0-	-58 B	-58	469	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	441	-0-	-86 B	-144	438	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	364 #	364	-0-	-0- B	-144	350	2	14	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-144													
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-609					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

10	1333 #	1290	-0-	-43 B	-1319	1290	2			N	-0-					-0-
11	1290 #	1309	-0-	19 B	-1300	1309	2			N	-0-					-0-
12	1395 #	1203	-0-	-192 B	-1492	1203	2			N	-0-					-0-
01	1550 #	143	-0-	-1407 B	-2899	143	2			N	-0-					-0-
02	1400 #	791	-0-	-609 B	-3508	791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2251		CANCELLED UNDERAGE ->	-1257										
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-3615					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	1457 #	1544	-0-	87 B	-2729	1544	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	1290	-0-	-120 B	-2849	1290	2			N	-0-					-0-
12	1674 #	1482	-0-	-192 B	-3041	1482	2			N	-0-					-0-
01	1736 #	855	-0-	-881 B	-3922	855	2			N	-0-					-0-
02	1568 #	1235	-0-	-333 B	-4255	1235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1526		CANCELLED UNDERAGE ->	-2729										
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550 B	-3076					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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

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	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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

10	DLQ G-10	481	-0-	481	B	-1144	447	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	B	-949	181	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	572	-0-	572	B	-377	498	2	74	9	Y	67	66	1			1
01	116 R	493	-0-	377	B	-0-	407	2	86	9	Y	78	78	1			1
02	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	344	2	97	9	Y	88	88	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-558					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	DLQ G-10	732	-0-	732	B	610	732	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	360	-0-	360	B	970	360	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159	B	1129	159	2			Y	-0-					-0-
01	1129 R	-0-	-0-	-1129	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-682					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	DLQ G-10	583	-0-	583 B	-1285	583	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	652	-0-	652 B	-633	652	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	634	-0-	634 B	1	612	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*01	145 R	144	-0-	-1 B	-0-	126	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	638 R	638	-0-	-0- B	-0-	617	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-558					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2469	-0-	2469 B	-1252	2469	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1056	-0-	1056 B	-196	1056	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-196					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-196					Y	-0-					-0-
02	497 R	693	-0-	196 B	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-775					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 2512 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 03/08/2013

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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 07/20/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -283																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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	DLQ G-10	2463	-0-	2463 B	-11225	2360	2	103	9	Y	94	94	1			1
11	DLQ G-10	2133	-0-	2133 B	-9092	2025	2	108	9	Y	98	98	1			1
12	DLQ G-10	2198	-0-	2198 B	-6894	2080	2	118	9	Y	107	107	1			1
01	0 #	1961	-0-	1961 B	-4933	1881	2	80	9	Y	73	73	1			1
02	0 #	1847	-0-	1847 B	-3086	1815	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3086																
03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108 B	-2108					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

10	155 #	1467	-0-	1312 B	-373	1428	2	39	9	N	35	35	1			1
11	1043 R	1416	-0-	373 B	-0-	1407	2	9	9	N	8	9	1			-0-
12	1194 R	1194	-0-	-0- B	-0-	1183	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	2566 R	2566	-0-	-0- B	-0-	2538	2	28	9	N	25	25	1			-0-
02	2238 R	2238	-0-	-0- B	-0-	2206	2	32	9	N	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-1457					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

10	3417 R	3458	-0-	41 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	2130 #	1497	-0-	-633 B	-633	1497	2			N	-0-					-0-
12	3069 #	2639	-0-	-430 B	-1063	2639	2			N	-0-					-0-
01	3069 #	6	-0-	-3063 B	-4126	6	2			N	-0-					-0-
02	2772 #	3035	-0-	263 B	-3863	3035	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3863																
03	3069 #	NO RPT	-0-	-3069 B	-6932					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 #: 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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 08/09/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3169	-0-	3169	B	-6367	3169	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		842	-0-	842	B	-5525	842	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		918	-0-	918	B	-4607	911	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	0	#	1789	-0-	1789	B	-2818	1706	2	83	9	Y	75	74	1			1
02	0	#	1607	-0-	1607	B	-1211	1510	2	97	9	Y	88	88	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1211																		
03	2883	#	NO RPT	-0-	-2883	B	-2883					Y	NO RPT					1

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

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	6789	#	5850	-0-	-939	B	-939	5814	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	6570	#	2364	-0-	-4206	B	-5145	2353	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	6789	#	5241	-0-	-1548	B	-6693	5206	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	6696	#	4129	-0-	-2567	B	-9260	4051	2	78	9	Y	71	70	1			1
02	5600	#	5348	-0-	-252	B	-9512	5261	2	87	9	Y	79	80	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9512																		
03	5859	#	NO RPT	-0-	-5859	B	-15371					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		2320	-0-	2320	B	1707	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	DLQ G-10		2443	-0-	2443	B	4150	2412	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	DLQ G-10		2590	-0-	2590	B	6740	2587	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	6799	R	59	-0-	-6740	B	-0-	28	2	31	9	Y	28	24	1			4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	B	-1860					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	R	2334	-0-	-0-	B	-0-	2268	2	66	9	Y	60	59	1			1
11	2078	R	2078	-0-	-0-	B	-0-	2043	2	35	9	Y	32	33	1			-0-
12	2401	R	2401	-0-	-0-	B	-0-	2361	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	2987	R	2987	-0-	-0-	B	-0-	2956	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1793	R	1793	-0-	-0-	B	-0-	1761	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	B	-2108					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 #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	119	2	69	9	Y	63	63	1			1
11	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	143	2	72	9	Y	65	65	1			1
12	153 R	153	-0-	-0- B	-0-	103	2	50	9	Y	45	46	1			-0-
01	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	106	2	50	9	Y	45	44	1			1
02	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	81	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217					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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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 #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

10	961 #	408	-0-	-553 B	-574	374	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	930 #	173	-0-	-757 B	-1331	137	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	899 #	222	-0-	-677 B	-2008	182	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	961 #	155	-0-	-806 B	-2814	123	2	1	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
02	868 #	439	-0-	-429 B	-3243	392	2	15	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3222 CANCELLED UNDERAGE -> -21																
03	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-3315					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	DLQ G-10	193	-0-	193 B	318	159	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	DLQ G-10	226	-0-	226 B	544	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	DLQ G-10	250	-0-	250 B	794	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	937 R	143	-0-	-794 B	-0-	115	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	63	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

10	1581 #	2213	-0-	632 B	-3859	2213	2			N	-0-					-0-
11	1530 #	873	-0-	-657 B	-4516	873	2			N	-0-					-0-
12	2883 #	1303	-0-	-1580 B	-6096	1303	2			N	-0-					-0-
01	2883 #	9	-0-	-2874 B	-8970	9	2			N	-0-					-0-
02	2240 #	691	-0-	-1549 B	-10519	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6660 CANCELLED UNDERAGE -> -3859																
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201 B	-8861					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	412	412	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	284	284	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5434																
03	0 #	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. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 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	2263 #	1156	-0-	-1107 B	-1688	1156	2			N	-0-					-0-
11	2190 #	991	-0-	-1199 B	-2887	991	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	946	-0-	-1317 B	-4204	946	2			N	-0-					-0-
01	2263 #	1190	-0-	-1073 B	-5277	1190	2			N	-0-					-0-
02	1988 #	1202	-0-	-786 B	-6063	1202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5482	CANCELLED UNDERAGE ->		-581										
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-6629					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	DLQ G-10	1178	-0-	1178 B	-4114	940	2	238	9	Y	216	215	1			3
11	DLQ G-10	627	-0-	627 B	-3487	598	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
12	DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	-2228	1187	2	72	9	Y	65	64	1			1
01	0 #	910	-0-	910 B	-1318	884	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
02	0 #	879	-0-	879 B	-439	837	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-439										
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-1209					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

10	DLQ G-10	3834	-0-	3834 B	7761	3834	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4187	-0-	4187 B	11948	4187	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3942	-0-	3942 B	15890	3942	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2590	-0-	2590 B	18480	2590	2			N	-0-					-0-
02	14418	3310	-0-	-11108 B	7372	3300	2	10	9	N	9	8	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			7372													
03	4340 #	NO RPT	-0-	-4340 B	3032					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

10	DLQ G-10	2195	-0-	2195 B	-3273	2195	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2640	-0-	2640 B	-633	2640	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2903	-0-	2903 B	2270	2903	2			Y	-0-					-0-
01	4148 R	1878	-0-	-2270 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	1356 R	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2914 #	NO RPT	-0-	-2914 B	-2914					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

10	682 #	541	-0-	-141 B	-889	521	2	20	9	N	18	18	1			2
11	660 #	476	-0-	-184 B	-1073	465	2	11	9	N	10	11	1			1
12	682 #	615	-0-	-67 B	-1140	598	2	17	9	N	15	15	1			1
01	682 #	72	-0-	-610 B	-1750	59	2	13	9	N	12	11	1			2
02	616 #	-0-	-0-	-616 B	-2366					N	3	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1618	CANCELLED UNDERAGE ->		-748										
03	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-2238					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	-5					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	309	-0-	-32 B	-34	309	2			N	-0-					-0-
11	330	#	288	-0-	-42 B	-76	288	2			N	-0-					-0-
12	341	#	268	-0-	-73 B	-149	268	2			N	-0-					-0-
01	341	#	220	-0-	-121 B	-270	220	2			N	-0-					-0-
02	308	#	177	-0-	-131 B	-401	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -401																	
03	310	#	217	-0-	-93 B	-494	217	2			N	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

10	403	#	147	-0-	-256 B	-641	147	3			N	-0-					-0-
11	390	#	218	-0-	-172 B	-813	218	3			N	-0-					-0-
12	403	#	180	-0-	-223 B	-1036	180	3			N	-0-					-0-
01	403	#	229	-0-	-174 B	-1210	229	3			N	-0-					-0-
02	364	#	84	-0-	-280 B	-1490	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1105 CANCELLED UNDERAGE -> -385																	
03	217	#	194	-0-	-23 B	-1128	194	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	DLQ G-10		69	-0-	69 B	-67	69	3			Y	-0-					-0-
11	0	#	63	-0-	63 B	-4	63	3			Y	-0-					-0-
12	35	R	39	-0-	4 B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6 B	-6	25	3			Y	-0-					-0-
02	47	R	53	-0-	6 B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

10	1736	#	1207	-0-	-529 B	-722	1185	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	1680	#	1287	-0-	-393 B	-1115	1247	3	40	9	Y	36	35	0			2
*12	1736	#	1294	-0-	-442 B	-1557	1269	3	25	9	Y	23	23	0			2
01	1612	#	1300	-0-	-312 B	-1869	1270	3	30	9	Y	27	27	0			2
02	1400	#	1258	-0-	-142 B	-2011	1241	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2011																	
03	0	#	1351	-0-	1351 B	-660	1322	3	29	9	Y	26	25	0			2

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

10	123	R	143	-0-	20 B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62 B	-124					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56 B	-180					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180																	
03	0	#	118	-0-	118 B	-62	118	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

10	8	#	-0-	-0-	-8 B	-224					Y	-0-					-0-
11	0	#	14	-0-	14 B	-210	14	3			Y	-0-					-0-
*12	0	#	14	-0-	14 B	-196	14	3			Y	-0-					-0-
01	0	#	26	-0-	26 B	-170	26	3			Y	-0-					-0-
02	14	#	12	-0-	-2 B	-172	12	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40 CANCELLED UNDERAGE -> -132																	
03	14	#	7	-0-	-7 B	-47	7	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 #: 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	437 R	1605	-0-	1168	B	-0-	1597	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
11	920 R	920	-0-	-0-	B	-0-	911	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	983 R	983	-0-	-0-	B	-0-	973	3	10	9	Y	9	8	0			1
01	1298 R	1298	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	11	9	Y	10	10	0			1
02	1531 R	1531	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	9	9	Y	8	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1576 R	1576	-0-	-0-	B	-0-	1520	3	56	9	Y	51	48	0			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

10	1085 #	1023	-0-	-62	B	-2575	1023	3			Y	-0-					-0-
11	1020 #	583	-0-	-437	B	-3012	583	3			Y	-0-					-0-
*12	1054 #	437	-0-	-617	B	-3629	437	3			Y	-0-					-0-
01	1023 #	285	-0-	-738	B	-4367	285	3			Y	-0-					-0-
02	924 #	378	-0-	-546	B	-4913	378	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2843 CANCELLED UNDERAGE -> -2070																	
03	0 #	595	-0-	595	B	-2248	584	3	11	9	Y	10	9	0			1

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	1059 R	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
11	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
12	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	930	-0-	-31	B	-31	930	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	855	-0-	-13	B	-44	855	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44																	
*03	892 R	936	-0-	44	B	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

10	310 #	50	-0-	-260	B	-539	50	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	31	-0-	-209	B	-748	31	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	37	-0-	-211	B	-959	37	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	30	-0-	-218	B	-1177	30	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	36	-0-	-48	B	-1225	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1225																	
03	0 #	21	-0-	21	B	-1204	21	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 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	-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	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	424 R	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
01	199 R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	35 R	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	119	-0-	-129 B	-1468	119	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	478	-0-	238 B	-1230	478	3			Y	-0-					-0-
*12	248 #	573	-0-	325 B	-905	573	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	406	-0-	158 B	-747	406	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	465	-0-	241 B	-506	465	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-129	CANCELLED UNDERAGE ->		-377									
*03	527 R	656	-0-	129 B	-0-	473	3	183	9	Y	166	152	0			14

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

10	620 #	630	-0-	10 B	-900	630	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	570	-0-	-30 B	-930	570	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	582	-0-	-38 B	-968	582	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	548	-0-	-72 B	-1040	548	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	738	-0-	178 B	-862	738	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140	CANCELLED UNDERAGE ->		-722									
*03	623 R	763	-0-	140 B	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

10	496 #	453	-0-	-43 B	-2108	453	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	419	-0-	-61 B	-2169	419	3			Y	-0-					-0-
*12	496 #	364	-0-	-132 B	-2301	364	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	467	-0-	-29 B	-2330	467	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	362	-0-	-58 B	-2388	362	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-2061									
*03	90 R	417	-0-	327 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

10	496 #	685	-0-	189 B	-633	685	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	672	-0-	192 B	-441	672	3			Y	-0-					-0-
*12	496 #	102	-0-	-394 B	-835	102	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	692	-0-	196 B	-639	692	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	606	-0-	158 B	-481	606	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-394	CANCELLED UNDERAGE ->		-87									
*03	290 R	684	-0-	394 B	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

10	1023 #	923	-0-	-100 B	-829	919	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	960 #	924	-0-	-36 B	-865	918	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	992 #	1024	-0-	32 B	-833	1021	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	961 #	890	-0-	-71 B	-904	890	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	582	-0-	-286 B	-1190	582	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628	CANCELLED UNDERAGE ->		-562									
03	0 #	141	-0-	141 B	-487	141	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

10	1643 #	1703	-0-	60 B	-2308	1688	3	15	9	Y	14	14	0			1
11	1320 #	939	-0-	-381 B	-2689	931	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*12	1705 #	938	-0-	-767 B	-3456	931	3	7	9	Y	6	5	0			1
01	1705 #	-0-	-0-	-1705 B	-5161					Y	-0-	1	0			-0-
02	1540 #	-0-	-0-	-1540 B	-6701					Y	8	7	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4393	CANCELLED UNDERAGE ->		-2308									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4393					Y	19	18	0			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1135 R	1135	-0-	-0-	B	-0-	870	3	265	9	Y	241	243	0			12
11	990 #	918	-0-	-72	B	-72	896	3	22	9	Y	20	31	0			1
*12	1178 #	908	-0-	-270	B	-342	894	3	14	9	Y	13	13	0			1
01	1178 #	787	-0-	-391	B	-733	769	3	18	9	Y	16	16	0			1
02	1064 #	767	-0-	-297	B	-1030	749	3	18	9	Y	16	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1030																	
03	0 #	899	-0-	899	B	-131	857	3	42	9	Y	38	36	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

10	1023 #	1038	-0-	15	B	-4643	1038	3			Y	-0-					-0-
11	990 #	1007	-0-	17	B	-4626	1007	3			Y	-0-					-0-
*12	1054 #	1051	-0-	-3	B	-4629	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1054 #	1025	-0-	-29	B	-4658	1025	3			Y	-0-					-0-
02	952 #	955	-0-	3	B	-4655	955	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -4623																	
*03	1040 R	1072	-0-	32	B	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

10	775 #	-0-	-0-	-775	B	-2691					Y	-0-					-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	B	-3441					Y	-0-					-0-
12	186 #	236	-0-	50	B	-3391	236	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	257	-0-	195	B	-3196	257	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-3224					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2297 CANCELLED UNDERAGE -> -927																	
03	0 #	437	-0-	437	B	-1860	437	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

10	434 #	601	-0-	167	B	-1143	601	3			N	-0-					-0-
11	420 #	383	-0-	-37	B	-1180	383	3			N	-0-					-0-
*12	496 #	446	-0-	-50	B	-1230	446	3			N	-0-					-0-
01	775 #	636	-0-	-139	B	-1369	636	3			N	-0-					-0-
02	532 #	446	-0-	-86	B	-1455	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -312 CANCELLED UNDERAGE -> -1143																	
03	589 #	474	-0-	-115	B	-427	474	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	155 #	113	-0-	-42	B	-200	113	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	132	-0-	-18	B	-218	132	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	118	-0-	-6	B	-224	118	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	105	-0-	-19	B	-243	105	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	132	-0-	20	B	-223	129	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -105																	
03	124 #	135	-0-	11	B	-107	135	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	742	-0-	12	B	-0-	742	3			Y	-0-				-0-
11	719 R	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			Y	-0-				-0-
12	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			Y	-0-				-0-
01	744 #	556	-0-	-188	B	-188	556	3			Y	-0-				-0-
02	672 #	626	-0-	-46	B	-234	626	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234																
*03	488 R	722	-0-	234	B	-0-	722	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	2055 R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			Y	-0-				-0-
11	1985 R	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3			Y	-0-				-0-
12	1995 R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3			Y	-0-				-0-
01	2046 #	1494	-0-	-552	B	-552	1494	3			Y	-0-				-0-
02	1848 #	1594	-0-	-254	B	-806	1594	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -806																
*03	1117 R	1923	-0-	806	B	-0-	1923	3			Y	-0-				-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	403 #	533	-0-	130	B	-449	533	3			N	-0-				-0-
11	420 #	527	-0-	107	B	-342	527	3			N	-0-				-0-
12	434 #	457	-0-	23	B	-319	457	3			N	-0-				-0-
01	527 #	399	-0-	-128	B	-447	399	3			N	-0-				-0-
02	532 #	292	-0-	-240	B	-687	292	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -368 CANCELLED UNDERAGE -> -319																
03	558 #	415	-0-	-143	B	-511	415	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	558 #	571	-0-	13	B	-333	571	3			Y	-0-				18
11	540 #	547	-0-	7	B	-326	547	3			Y	-0-				18
12	558 #	561	-0-	3	B	-323	561	3			Y	-0-				18
01	558 #	437	-0-	-121	B	-444	437	3			Y	-0-				18
02	504 #	504	-0-	-0-	B	-444	504	3			Y	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -139 CANCELLED UNDERAGE -> -305																
*03	424 R	563	-0-	139	B	-0-	563	3			Y	-0-				18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

10	2259 R	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	3			N	-0-				-0-
11	1950 #	1946	-0-	-4	B	-4	1914	3	32	4	N	-0-				-0-
12	2139 #	2101	-0-	-38	B	-42	2101	3			N	-0-				-0-
01	2263 #	1922	-0-	-341	B	-383	1880	3	42	4	N	-0-				-0-
02	2044 #	1813	-0-	-231	B	-614	1813	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -614																
03	2263 #	1820	-0-	-443	B	-1057	1820	3			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	821 R	855	-0-	34	B	-0-	849	3	6	9	Y	5				19
11	876 R	876	-0-	-0-	B	-0-	854	3	22	9	Y	20				39
12	851 R	851	-0-	-0-	B	-0-	839	3	12	9	Y	11				50
01	868 #	849	-0-	-19	B	-19	839	3	10	9	Y	9				59
02	812 #	728	-0-	-84	B	-103	720	3	8	9	Y	7				66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103																
*03	426 R	529	-0-	103	B	-0-	520	3	9	9	Y	8	1	8		73

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	871	-0-	-59 B	-371	871 3		Y	-0-			13
11	900 #	829	-0-	-71 B	-442	829 3		Y	-0-			13
12	930 #	843	-0-	-87 B	-529	843 3		Y	-0-			13
01	868 #	822	-0-	-46 B	-575	822 3		Y	-0-			13
02	784 #	786	-0-	2 B	-573	784 3	2 9	Y	2			15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-398	CANCELLED UNDERAGE ->		-175						
*03	391 R	789	-0-	398 B	-0-	789 3		Y	-0-			15

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	912	-0-	-18 B	-1204	912 3		Y	-0-			-0-
11	750 #	502	-0-	-248 B	-1452	502 3		Y	-0-			-0-
12	837 #	1057	-0-	220 B	-1232	1057 3		Y	-0-			-0-
01	899 #	960	-0-	61 B	-1171	960 3		Y	-0-			-0-
02	812 #	942	-0-	130 B	-1041	942 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-358	CANCELLED UNDERAGE ->		-683						
*03	553 R	911	-0-	358 B	-0-	911 3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	902	-0-	-28 B	-336	902 3		Y	-0-			-0-
11	900 #	858	-0-	-42 B	-378	858 3		Y	-0-			-0-
12	930 #	873	-0-	-57 B	-435	873 3		Y	-0-			-0-
01	899 #	851	-0-	-48 B	-483	851 3		Y	-0-			-0-
02	812 #	786	-0-	-26 B	-509	783 3	3 9	Y	3			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-313	CANCELLED UNDERAGE ->		-196						
*03	477 R	790	-0-	313 B	-0-	790 3		Y	-0-			3

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	496 #	523	-0-	27 B	-224	523 2		N	-0-			-0-
11	480 #	489	-0-	9 B	-215	489 2		N	-0-			-0-
12	527 #	517	-0-	-10 B	-225	517 2		N	-0-			-0-
01	527 #	520	-0-	-7 B	-232	520 2		N	-0-			-0-
02	476 #	466	-0-	-10 B	-242	466 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-181						
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-588			N	NO RPT			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
11	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	218	-0-	-30 B	-30	218 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	191	-0-	-57 B	-87	191 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	196	-0-	-28 B	-115	196 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-115									
03	217 #	217	-0-	-0- B	-115	217 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	310 #	238	-0-	-72 B	-520	238 3		N	-0-			-0-
11	300 #	243	-0-	-57 B	-577	243 3		N	-0-			-0-
12	279 #	249	-0-	-30 B	-607	249 3		N	-0-			-0-
01	279 #	240	-0-	-39 B	-646	240 3		N	-0-			-0-
02	224 #	204	-0-	-20 B	-666	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-296	CANCELLED UNDERAGE ->		-370						
03	248 #	226	-0-	-22 B	-318	226 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
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	837 #	956	-0-	119 B	-656	956	3			N	-0-					-0-
11	840 #	869	-0-	29 B	-627	869	3			N	-0-					-0-
12	868 #	790	-0-	-78 B	-705	790	3			N	-0-					-0-
01	961 #	610	-0-	-351 B	-1056	610	3			N	-0-					-0-
02	868 #	336	-0-	-532 B	-1588	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1013	CANCELLED UNDERAGE ->		-575									
03	961 #	730	-0-	-231 B	-1244	730	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	279 #	299	-0-	20 B	-90	297	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	300 #	284	-0-	-16 B	-106	282	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310 #	285	-0-	-25 B	-131	282	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	310 #	278	-0-	-32 B	-163	276	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	280 #	240	-0-	-40 B	-203	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->		-90									
03	310 #	266	-0-	-44 B	-157	264	3	2	9	Y	2	2	1			2

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	651 #	597	-0-	-54 B	-1001	597	3			N	-0-					19
11	630 #	603	-0-	-27 B	-1028	603	3			N	-0-					19
12	651 #	661	-0-	10 B	-1018	661	3			N	-0-					19
01	651 #	621	-0-	-30 B	-1048	621	3			N	-0-					19
02	560 #	531	-0-	-29 B	-1077	531	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-200	CANCELLED UNDERAGE ->		-877									
03	651 #	375	-0-	-276 B	-476	375	3			N	-0-					19

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	101	-0-	-23 B	-259	101	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	20	-0-	-100 B	-359	20	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	101	-0-	-23 B	-382	101	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	92	-0-	-32 B	-414	92	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-498					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-412	CANCELLED UNDERAGE ->		-86									
03	93 #	110	-0-	17 B	-395	110	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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-306									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	93 #	61	-0-	-32 B	-715	61	3		Y	-0-			12
11	90 #	20	-0-	-70 B	-785	20	3		Y	-0-			12
12	93 #	71	-0-	-22 B	-807	71	3		Y	-0-			12
01	93 #	57	-0-	-36 B	-843	57	3		Y	-0-			12
02	84 #	11	-0-	-73 B	-916	11	3		Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-243	CANCELLED UNDERAGE ->		-673							
03	62 #	66	-0-	4 B	-239	66	3		Y	-0-	9	1	3

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	124 #	123	-0-	-1 B	-173	123	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	41	-0-	-79 B	-252	41	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	142	-0-	18 B	-234	142	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	83	-0-	-41 B	-275	83	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	14	-0-	-98 B	-373	14	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-219	CANCELLED UNDERAGE ->		-154							
03	155 #	84	-0-	-71 B	-290	84	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	2061 R	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3		Y	-0-			-0-
11	1440 #	606	-0-	-834 B	-834	606	3		Y	-0-			-0-
12	1574 R	2408	-0-	834 B	-0-	2408	3		Y	-0-			-0-
01	1954 R	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
02	1344 #	366	-0-	-978 B	-978	366	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-978										
03	2418 #	2156	-0-	-262 B	-1240	2156	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 #	624	-0-	-678 B	-1698	624	3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	35	-0-	-1225 B	-2923	35	3		Y	-0-			-0-
12	1302 #	976	-0-	-326 B	-3249	976	3		Y	-0-			-0-
01	1302 #	289	-0-	-1013 B	-4262	289	3		Y	-0-			-0-
02	1120 #	6	-0-	-1114 B	-5376	6	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4356	CANCELLED UNDERAGE ->		-1020							
03	961 #	229	-0-	-732 B	-5088	229	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 #	889	-0-	-289 B	-1438	889	3		Y	-0-			-0-
11	1140 #	81	-0-	-1059 B	-2497	81	3		Y	-0-			-0-
12	1240 #	1170	-0-	-70 B	-2567	1170	3		Y	-0-			-0-
01	1240 #	129	-0-	-1111 B	-3678	129	3		Y	-0-			-0-
02	1120 #	5	-0-	-1115 B	-4793	5	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3716	CANCELLED UNDERAGE ->		-1077							
03	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-4894				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	281	-0-	-91 B	-297	281	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	34	-0-	-326 B	-623	34	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	255	-0-	-117 B	-740	255	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	252	-0-	-120 B	-860	252	3			Y	-0-					-0-
02	336 #	51	-0-	-285 B	-1145	51	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-957	CANCELLED UNDERAGE ->		-188									
03	279 #	308	-0-	29 B	-928	308	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	266	-0-	-571 B	-1077	257	3	9	9	Y	8					61
11	840 #	31	-0-	-809 B	-1886	31	3			Y	-0-	45	1			16
12	868 #	485	-0-	-383 B	-2269	450	3	35	9	Y	32					48
01	868 #	348	-0-	-520 B	-2789	268	3	80	9	Y	73					121
02	784 #	84	-0-	-700 B	-3489	45	3	39	9	Y	35	65	1			91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2983	CANCELLED UNDERAGE ->		-506									
03	496 #	473	-0-	-23 B	-3006	431	3	42	9	Y	38	69	1			60

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	626	3	15	4	Y	18	17	1			1
						20	9									
12	777 R	777	-0-	-0-	-0-	734	3	1	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
01	704 R	704	-0-	-0-	-0-	650	3	12	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
02	588 #	582	-0-	-6	-0-	567	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	620 #	618	-0-	-2	-0-	584	3	31	4	Y	3	4	1			-0-
						3	9									

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	1581 #	1360	-0-	-221	-0-	1352	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	1530 #	1409	-0-	-121	-0-	1405	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1581 #	1303	-0-	-278	-0-	1295	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1519 #	1010	-0-	-509	-0-	1000	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1372 #	52	-0-	-1320	-0-	29	3	23	9	Y	21	20	1			1
*03	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1595	3	41	9	Y	37	36	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	128	3	68	9	Y	62	60	1			3
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	54	3	58	9	Y	53	54	1			2
12	186 #	153	-0-	-33	-0-	53	3	100	9	Y	91	92	1			1
01	186 #	132	-0-	-54	-0-	2	3	130	9	Y	118	115	1			4
02	168 #	98	-0-	-70	-0-	12	3	86	9	Y	78	78	1			4
03	186 #	98	-0-	-88	-0-	21	3	77	9	Y	70	71	1			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 #	2846	-0-	-936	-0-	2554	3	292	9	Y	265	267	1			13
11	3660 #	3215	-0-	-445	-0-	2943	3	272	9	Y	247	252	1			8
12	3782 #	3114	-0-	-668	-0-	2864	3	250	9	Y	227	232	1			3
01	3627 #	2657	-0-	-970	-0-	2401	3	256	9	Y	233	229	1			7
02	3248 #	2580	-0-	-668	-0-	2387	3	193	9	Y	175	174	1			8
03	3317 #	2949	-0-	-368	-0-	2740	3	209	9	Y	190	190	1			8

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

10	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	4	Y	-0-					-0-
02	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
03	930	#	789	-0-	-141	-0-	749	3	40	4	Y	-0-					-0-

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	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	1928	3	99	9	Y	90	91	1			4
11	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	1819	3	44	4	Y	52	54	1			2
							57	9									
12	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2383	3	4	4	Y	102	102	1			2
							112	9									
01	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	2138	3	41	4	Y	114	112	1			4
							125	9									
02	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	1973	3	106	9	Y	96	96	1			4
03	T. A.		2342	-0-	2342	2342	2119	3	112	4	Y	101	101	1			4
							111	9									

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

10	DLQ G-10		652	-0-	652	1265	652	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		256	-0-	256	1521	256	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		533	-0-	533	2054	533	2			Y	-0-					-0-
01	2487	R	433	-0-	-2054	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	668	R	668	-0-	-0-	-0-	654	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	31	23	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	70	39	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	105	35	2			Y	-0-					-0-
02	120 R	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	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	DLQ G-10	16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6	-0-	6	40	6	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	55	15	2			Y	-0-					-0-
01	63 R	8	-0-	-55	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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	DLQ G-10	278	-0-	278	530	278	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	155	-0-	155	685	155	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685					Y	-0-					-0-
01	685 R	-0-	-0-	-685	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

10	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2824	1309	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4113	1289	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1076	-0-	1076	5189	1072	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	5852 R	663	-0-	-5189	-0-	660	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-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

10	DLQ G-10	3292	-0-	3292	6854	3292	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1310	-0-	1310	8164	1310	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2864	-0-	2864	11028	2864	2			Y	-0-					-0-
01	12934 R	1906	-0-	-11028	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
02	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-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 #: 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1					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	DLQ G-10	2167	-0-	2167	4582	2167	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	930	-0-	930	5512	930	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2093	-0-	2093	7605	2093	2			Y	-0-					-0-
01	8582 R	977	-0-	-7605	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
02	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-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	DLQ G-10	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	278	-0-	278	462	249	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	715	235	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	DLQ G-10	267	-0-	267	982	267	2			Y	-0-					-0-
01	1322 R	340	-0-	-982	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	1320 #	801	-0-	-519	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2263 #	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2376	3	26	9	Y	24	25	0			1
11	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	Y	45	42	0			4
01	2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	2166	3	56	9	Y	51	51	0			4
02	1988 #	1859	-0-	-129	-0-	1804	3	55	9	Y	50	50	0			4
*03	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2481	3	42	9	Y	38	39	0			3

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	1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
12	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
01	1023 #	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
02	896 #	811	-0-	-85	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*03	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	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	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
11	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*12	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
01	1271 #	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*03	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1373	3	17	9	Y	15	14	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 #	130	-0-	-25	-0-	99	3	31	9	N	28	33	0			1
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*12	217 #	118	-0-	-99	-0-	117	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	217 #	124	-0-	-93	-0-	96	3	28	9	N	25	23	0			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	1	8			69
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	Y	10	48	1			31
12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	Y	15					46
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	357	3	20	9	Y	18					64
02	364 #	278	-0-	-86	-0-	261	3	17	9	Y	15	59	1			20
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	Y	15					35

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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-

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	930 #	746	-0-	-184	-0-	746	3			Y	-0-					22
11	840 #	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-					22
12	868 #	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					22
01	868 #	704	-0-	-164	-0-	704	3			Y	-0-					22
02	756 #	619	-0-	-137	-0-	616	3	3	9	Y	3					25
*03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					25

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
01	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	618 R	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					2
*03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40					42

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					173
11	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					173
12	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					173
01	1674 #	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			N	-0-					173
02	1512 #	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			N	-0-					173
03	1674 #	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

10	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1628	2	249	9	Y	226	273	1			112
11	1800 #	1637	-0-	-163	-0-	1551	2	86	9	Y	78					190
12	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	1634	2	427	9	Y	388	431	1			147
01	1860 #	1813	-0-	-47	-0-	1592	2	221	9	Y	201	152	1			196
02	1680 #	1417	-0-	-263	-0-	1260	2	157	9	Y	143	132	1			207
*03	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1566	2	33	9	Y	30	112	1			125

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	2265	-0-	2265	27453	2134	2	131	9	Y	119	116	1			35
11	SWR 10	2210	-0-	2210	29663	2103	2	107	9	Y	97	113	1			19
12	SWR 10	2573	-0-	2573	32236	2454	2	119	9	Y	108	93	1			34
01	SWR 10	2500	-0-	2500	34736	2379	2	121	9	Y	110	109	1			35
02	SWR 10	2411	-0-	2411	37147	2322	2	89	9	Y	81	99	1			17
03	SWR 10	2675	-0-	2675	39822	2530	2	145	9	Y	132	107	1			42

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

10	2294 #	2134	-0-	-160	-0-	2086	2	48	9	Y	44	42	1			19
11	2220 #	1958	-0-	-262	-0-	1947	2	11	9	Y	10					29
12	2201 #	1980	-0-	-221	-0-	1928	2	52	9	Y	47	55	1			21
01	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2216	2	30	9	Y	27	20	1			28
02	1988 #	1956	-0-	-32	-0-	1932	2	24	9	Y	22	18	1			32
*03	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2014	2	33	9	Y	30	28	1			34

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	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	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	775 #	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	700 #	593	-0-	-107	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					75
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5					80
12	527 #	482	-0-	-45	-0-	473	2	9	9	Y	8					88
01	527 #	506	-0-	-21	-0-	494	2	12	9	Y	11					99
02	476 #	406	-0-	-70	-0-	396	2	10	9	Y	9					108
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	Y	11					119

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

10	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					122
11	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					122
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					122
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					122
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					122
*03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					23
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					23
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					27
11	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	3			Y	-0-					27
12	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					27
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	27	7			-0-
*02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					7
11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					7
12	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					7
01	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					7
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	440	2	4	9	Y	4					11
*03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					16

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	558 #	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					15
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	333	2			Y	-0-					15
12	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					15
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					15
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	Y	9					24
*03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11	175	1			35

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	174	-0-	-336	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	110	-0-	-450	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	806 #	539	-0-	-267	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

10	806 #	293	-0-	-513	-0-	279	3	14	9	Y	13					57
11	780 #	4	-0-	-776	-0-	3	3	1	9	Y	1	43	1			15
12	806 #	14	-0-	-792	-0-	1	3	13	9	Y	12					27
01	744 #	514	-0-	-230	-0-	481	3	33	9	Y	30					57
02	616 #	70	-0-	-546	-0-	53	3	17	9	Y	15	31	1			41
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	179	3	14	9	Y	13	31	1			23

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

10	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	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

10	527 #	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-					16
11	510 #	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-	12	1			4
12	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					4
01	527 #	266	-0-	-261	-0-	266	3			Y	-0-					4
02	420 #	40	-0-	-380	-0-	40	3			Y	-0-	2	1			2
03	527 #	363	-0-	-164	-0-	363	3			Y	-0-	1	1			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

10	279 #	243	-0-	-36	-0-	236	3	7	9	Y	6					35
11	270 #	81	-0-	-189	-0-	81	3			Y	-0-	26	1			9
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	398	3	13	9	Y	12					21
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	310	3	29	9	Y	26					47
02	252 #	69	-0-	-183	-0-	54	3	15	9	Y	14	25	1			36
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	346	3	13	9	Y	12	27	1			21

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 #	1043	-0-	-910	-0-	1036	3	7	9	Y	6					35
11	1890 #	111	-0-	-1779	-0-	111	3			Y	-0-	26	1			9
12	1953 #	1853	-0-	-100	-0-	1840	3	13	9	Y	12					21
01	1705 #	1147	-0-	-558	-0-	1113	3	34	9	Y	31					52
02	1456 #	129	-0-	-1327	-0-	114	3	15	9	Y	14	28	1			38
03	1860 #	1565	-0-	-295	-0-	1551	3	14	9	Y	13	29	1			22

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

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-

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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 (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	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2421	1274	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	319	-0-	319	2740	319	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2740			Y	-0-	-0-
01	3544 R	804	-0-	-2740	-0-	804	2	Y	-0-	-0-
02	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-	-0-
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-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

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

10	930 #	112	-0-	-818	-0-	68	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	870 #	195	-0-	-675	-0-	151	3	4	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
12	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
01	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1361	3	26	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
02	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	35	9	Y	32	32	1			1
*03	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1275	3	68	4	Y	39	38	1			2
						43	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	2263 #	1541	-0-	-722	-0-	1438	3	103	9	Y	94	94	1			4
11	2190 #	1280	-0-	-910	-0-	1133	3	27	4	Y	109	109	1			4
						120	9									
12	2263 #	1669	-0-	-594	-0-	1538	3	3	4	Y	116	118	1			2
						128	9									
01	2263 #	1227	-0-	-1036	-0-	1146	3	22	4	Y	54	54	1			2
						59	9									
02	1904 #	687	-0-	-1217	-0-	669	3	18	9	Y	16	17	1			1
03	1085 #	309	-0-	-776	-0-	286	3	15	4	Y	7	8	1			-0-
						8	9									

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 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	434	#	288	-0-	-146	-0-	246	3	42	9	Y	38	37	1			2
11	420	#	215	-0-	-205	-0-	182	3	4	4	Y	26	27	1			1
							29	9									
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	504	3	1	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	565	3	11	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	532	3	35	9	Y	32	32	1			1
*03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	758	3	40	4	Y	39	38	1			2
							43	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

10	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	734	3	18	4	Y	-0-					-0-
12	818	R	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	4	Y	-0-					-0-
02	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*03	931	R	931	-0-	-0-	-0-	884	3	47	4	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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

10	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1129	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	488	3	12	4	Y	36	37	1			1
							40	9									
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	229	3	1	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	126	3	2	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	109	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	310	#	162	-0-	-148	-0-	113	3	6	4	Y	39	38	1			2
							43	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	12	1			1
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	93	-0-	-217	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	199	-0-	-81	-0-	176	3	23	9	Y	21	20	1			1
03	DLQ G-10		248	-0-	248	248	219	3	29	9	Y	26	26	1			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	#	3841	-0-	-530	-0-	3797	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	4230	#	3388	-0-	-842	-0-	3270	3	78	4	Y	36	37	1			1
							40	9									
12	5189	R	5189	-0-	-0-	-0-	5135	3	9	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	4903	R	4903	-0-	-0-	-0-	4770	3	91	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	4550	R	4550	-0-	-0-	-0-	4537	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	5177	#	5052	-0-	-125	-0-	4798	3	254	4	Y	-0-	1	1			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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 TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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 TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

10	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2379	2	32	9	N	29	25	1			4
03	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					4

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	%	373	-0-	373	373	298	2	75	9	N	68	59	1			9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT					9

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 06/17/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

10	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	821	R	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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	T. A.	2558	-0-	2558	5288	2527	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	T. A.	1026	-0-	1026	6314	1014	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	T. A.	2333	-0-	2333	8647	2307	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	T. A.	1655	-0-	1655	10302	1622	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	T. A.	1183	-0-	1183	11485	1152	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	8974					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

10	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3142 R	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*03	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	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	1562 R	417	-0-	-1145	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	181	-0-	-183	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346	3			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	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	196	-0-	-28	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1078	-0-	-348	-0-	1047	2	31	9	N	28	28	1			-0-
11	1380 #	1040	-0-	-340	-0-	1012	2	28	9	N	25	25	1			-0-
12	1426 #	1026	-0-	-400	-0-	996	2	30	9	N	27	27	1			-0-
01	1271 #	747	-0-	-524	-0-	727	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	1036 #	878	-0-	-158	-0-	856	2	22	9	N	20	20	1			-0-
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-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	583 R	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	11	1			-0-
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	475	471	1			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	164	1			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	408	1			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	386	1			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	718	718	1			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

10	2697 #	1730	-0-	-967	-0-	1699	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2610 #	760	-0-	-1850	-0-	732	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	2697 #	415	-0-	-2282	-0-	367	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
01	1767 #	241	-0-	-1526	-0-	202	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	1568 #	307	-0-	-1261	-0-	263	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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

10	1478	1478	-0-	-0-	5563	1243	2	235	9	Y	214	226	1			70
11	1440	1191	-0-	-249	5314	1019	2	172	9	Y	156	168	1			58
12	2864	2864	-0-	-0-	5314	2515	2	349	9	Y	317	297	1			78
01	1488	847	-0-	-641	4673	623	2	224	9	Y	204	221	1			61
02	1344	1046	-0-	-298	4375	729	2	317	9	Y	288	285	1			64
03	1488	1863	-0-	375	4750	1524	2	339	9	Y	308	353	1			19

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	527 N	483	-0-	-44	-0-	352	3	131	9	Y	119	118	1			6
11	DLQ G-10	445	-0-	445	445	372	3	9	4	Y	58	62	1			2
						64	9									
12	964 N	519	-0-	-445	-0-	514	3	1	4	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	455	3	9	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	317	3	24	9	Y	22	21	1			1
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	300	3	16	4	Y	38	37	1			2
						42	9									

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

10	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-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

10	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	79	-0-	-1037	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

10	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	62	-0-	-434	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

10	1147 N	730	-0-	-417	-0-	682	2	48	9	N	44	44	1			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	658	2	51	9	N	46	46	1			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	669	2	48	9	N	44	44	1			-0-
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	582	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	606	2	42	9	N	38	38	1			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

10	1488 N	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-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 #: 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	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			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-

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	1457	N	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	2			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-

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	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1589	-0-	-426	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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. 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	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	2821	X	2057	-0-	-764	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	819	-0-	-2901	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	1806	-0-	-2038	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1955	-0-	-587	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	88	-0-	-1214	-0-	88	2			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-

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	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1333	X	836	-0-	-497	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	744	-0-	-264	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	130	-0-	-614	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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	5053	X	2708	-0-	-2345	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2216	-0-	-416	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	719	-0-	-1111	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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 #: 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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			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-

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	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1086	1086	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1311	1311	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1688	1688	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1014	-0-	-1446	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1167	-0-	-1809	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	543	-0-	-2433	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	722	-0-	-1658	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	771	-0-	-2205	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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 #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1113	-0-	-807	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1568	X	1269	-0-	-299	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5950	-0-	-2575	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6495	-0-	-1205	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-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	2542	N	1724	-0-	-818	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

10	1333 N	776	-0-	-557	-0-	776	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	73	-0-	-1097	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	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 #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 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	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	750	N	95	-0-	-655	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

10	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	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	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	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 #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

10	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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 #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	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	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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 #: 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

10	1333	N	569	-0-	-764	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	96	-0-	-1074	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	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

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	336	N	13	-0-	-323	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	450	N	112	-0-	-338	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	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	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	402	-0-	402	402	393	3	9	4	Y	-0-					-0-
12	1029 N	627	-0-	-402	-0-	626	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	4	Y	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	3	26	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

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-

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

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

10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	692	-0-	692	1373	692	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	675	-0-	675	2048	675	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	619	-0-	619	2667	616	3	3	9	Y	3					3
*03	3000 N	620	-0-	-2380	287	620	3			Y	-0-					3

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	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					33
11	4230 X	4214	-0-	-16	-0-	4214	3			N	-0-					33
12	4433 X	4322	-0-	-111	-0-	4322	3			N	-0-					33
01	4433 X	3894	-0-	-539	-0-	3894	3			N	-0-					33
02	4004 X	3674	-0-	-330	-0-	3674	3			N	-0-					33
*03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

10	2480 N	1911	-0-	-569	-0-	1872	3	39	9	N	35	37	1			7
11	2400 N	1877	-0-	-523	-0-	1877	3			N	-0-	7	1			-0-
12	2480 X	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	848	-0-	-1632	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	2240 X	434	-0-	-1806	-0-	433	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2046 X	1489	-0-	-557	-0-	1485	3	4	9	N	4	3	1			1

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1178	-0-	-446	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

10	3100	N	6169	-0-	3069	5596	6169	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4569	-0-	1569	7165	4569	3			N	-0-					-0-
12	12258	X	5093	-0-	-7165	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	28	-0-	-2772	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					156
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					156
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					156
01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					156
02	1512	N	980	-0-	-532	-0-	980	2			N	-0-					156
03	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	1068	2			N	-0-					27

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	3	N	-0-			-0-
11	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	3	N	-0-			-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	1300	-0-	-870	-0-	1300	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

10	1984	N	667	-0-	-1317	-0-	667	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	468	-0-	-1051	-0-	468	3	N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 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-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	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	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

10	8773 X	8679	-0-	-94	-0-	8675	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8865	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	8897 X	8543	-0-	-354	-0-	8543	3			Y	-0-					-0-
01	8897 X	8055	-0-	-842	-0-	8055	3			Y	-0-					-0-
02	8036 X	7283	-0-	-753	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
*03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

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

10	SWR 10	1278	-0-	1278	21318	1200	2	78	9	N	71	72	1			7
11	SWR 10	618	-0-	618	21936	546	2	72	9	N	65	65	1			7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	60	62	1			5
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	58	55	1			8
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	71	70	1			9
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21936					N	NO RPT					9

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	4652	-0-	4652	4652	4652	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	4624	-0-	4624	9276	4624	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	4635	-0-	4635	13911	4635	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	4180	-0-	4180	18091	4180	2		Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18091				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

10	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 09/01/2012

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

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-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92	2	8	215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			218
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			221

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

10	T. A.	19585	-0-	19585	41412	18050	2	1535	9	Y	1395	1389	0	11	8	38
11	53075 X	11663	-0-	-41412	-0-	11243	2	420	9	Y	382	405	0	3	8	12
12	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	17942	2	716	9	Y	651	651	0	3	8	9
01	19592 X	11833	-0-	-7759	-0-	11430	2	403	9	Y	366	365	0	2	8	8
02	17696 X	15662	-0-	-2034	-0-	15271	2	391	9	Y	355	357	0	1	8	5
*03	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	21455	2	480	9	Y	436	429	0	1	8	11

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

10	13795 X	7903	-0-	-5892	-0-	6999	2	904	9	N	822	748	1	19	8	434
11	13350 X	1525	-0-	-11825	-0-	1376	2	149	9	N	135	158	1	5	8	406
12	13795 X	6535	-0-	-7260	-0-	5649	2	886	9	N	805	376	1	22	8	813
01	8959 X	659	-0-	-8300	-0-	575	2	84	9	N	76	532	1	2	8	355
02	8092 X	5448	-0-	-2644	-0-	5258	2	190	9	N	173	11	8			517
*03	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	15746	2	1002	9	N	911	375	1	18	8	1035

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	67	2	691	9	N	628	556	1	3	8	839
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	19	2	790	9	N	718	726	1	2	8	829
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	207	2	422	9	N	384	373	1	1	8	839
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	42	2	1085	9	N	986	575	1	4	8	1246
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	196	2	552	9	N	502	565	1	1	8	1182
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	410	2	329	9	N	299	749	1	1	8	731

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	759	1	1	8	391
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	190	1	1	8	684
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	896	759	1	1	8	820
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	79	2	925	9	N	841	1139	1	4	8	518
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	912	924	1	1	8	505
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	738	1	1	8	596

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

10	30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	28961	2	1866	9	Y	1696	1615	0	82	8	44
11	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	22030	2	1425	9	Y	1295	1248	0	53	8	38
12	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	24039	2	1075	9	Y	977	960	0	42	8	13
01	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	22325	2	1392	9	Y	1265	1225	0	27	8	26
02	27832 X	20696	-0-	-7136	-0-	19523	2	1173	9	Y	1066	1067	0	11	8	14
*03	31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	29901	2	1103	9	Y	1003	981	0	10	8	26

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3709	3670	0			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2822	2836	0			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2431	2484	0			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2015	2007	0			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1695	1651	0			44

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	5177 X	2927	-0-	-2250	-0-	2638	2	289	9	Y	263	259	0	4	8	7
11	5010 X	3204	-0-	-1806	-0-	2877	2	327	9	Y	297	292	0	3	8	9
12	4123 X	2300	-0-	-1823	-0-	2076	2	224	9	Y	204	208	0	2	8	3
01	2914 X	1057	-0-	-1857	-0-	902	2	155	9	Y	141	139	0	2	8	3
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2910	2	388	9	Y	353	349	0	2	8	5
*03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	3970	2	425	9	Y	386	380	0	1	8	10

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648 X	9269	-0-	-3379	-0-	8672	2	597	9	Y	543	536	0	2	8	15
11	12240 X	6758	-0-	-5482	-0-	6207	2	551	9	Y	501	500	0	1	8	15
12	12648 X	5598	-0-	-7050	-0-	5063	2	535	9	Y	486	493	0	1	8	7
01	11005 X	5573	-0-	-5432	-0-	5251	2	322	9	Y	293	293	0	1	8	6
02	9940 X	6463	-0-	-3477	-0-	6098	2	365	9	Y	332	333	0	1	8	4
03	9269 X	8523	-0-	-746	-0-	7933	2	590	9	Y	536	526	0			14

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
10	26412 X	1438	-0-	-24974	-0-	1406	2	32	9	Y	29	41	0			1
11	33390 X	32613	-0-	-777	-0-	31853	2	760	9	Y	691	668	0	3	8	21
12	34503 X	27371	-0-	-7132	-0-	26802	2	569	9	Y	517	529	0	2	8	7
01	34503 X	31537	-0-	-2966	-0-	30739	2	798	9	Y	725	715	0	2	8	15
02	30436 X	20126	-0-	-10310	-0-	19777	2	349	9	Y	317	328	0			4
03	33697 X	27718	-0-	-5979	-0-	27142	2	576	9	Y	524	513	0	1	8	14

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	0	3	8	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0	1	8	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	55	0	2	8	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0	1	8	-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	8	8	8			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	4	1	0	3	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0	1	8	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28055 X	26244	-0-	-1811	-0-	24816	2	1428	9	Y	1298	1280	0	7	8	35
11	26670 X	24604	-0-	-2066	-0-	23550	2	1054	9	Y	958	960	0	4	8	29
12	26629 X	25322	-0-	-1307	-0-	23781	2	1541	9	Y	1401	1408	0	3	8	19
01	26443 X	26304	-0-	-139	-0-	24505	2	1799	9	Y	1635	1617	0	3	8	34
02	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	23117	2	1536	9	Y	1396	1410	0	2	8	18
03	26257 X	24561	-0-	-1696	-0-	23233	2	1328	9	Y	1207	1193	0	1	8	31

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

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.	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	8544	-0-	8544	8575	7954	2	590	9	Y	536	528	0	1	8	7
03	T. A.	15672	-0-	15672	24247	14942	2	730	9	Y	664	653	0	1	8	17

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

10	37324 X	14741	-0-	-22583	-0-	13694	2	1047	9	Y	952	906	0	34	8	25
11	36120 X	21545	-0-	-14575	-0-	20620	2	925	9	Y	841	750	0	93	8	23
12	37324 X	32878	-0-	-4446	-0-	31560	2	1318	9	Y	1198	1046	0	161	8	14
01	33611 X	33611	-0-	-0-	-0-	32983	2	628	9	Y	571	548	0	26	8	11
02	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	31060	2	1189	9	Y	1081	1069	0	9	8	14
03	32891 X	27220	-0-	-5671	-0-	26179	2	1041	9	Y	946	929	0	7	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

10	30380 X	26061	-0-	-4319	-0-	24973	2	1088	9	Y	989	906	0	71	8	25
11	14340 X	8189	-0-	-6151	-0-	7324	2	865	9	Y	786	750	0	38	8	23
12	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01	26567 X	615	-0-	-25952	-0-	15	2	600	9	Y	545	534	0			11
02	23996 X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	26071 X	9321	-0-	-16750	-0-	8286	2	1035	9	Y	941	914	0	3	8	24

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

10	36208 X	3342	-0-	-32866	-0-	2971	2	371	9	Y	337	332	0			9
11	35040 X	11991	-0-	-23049	-0-	11390	2	601	9	Y	546	536	0	2	8	17
12	17360 X	10250	-0-	-7110	-0-	9732	2	518	9	Y	471	480	0	1	8	7
01	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10268	2	535	9	Y	486	482	0	1	8	10
02	11200 X	10872	-0-	-328	-0-	10396	2	476	9	Y	433	436	0	1	8	6
03	12400 X	10816	-0-	-1584	-0-	10359	2	457	9	Y	415	410	0			11

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

10	35030 X	31181	-0-	-3849	-0-	29738	2	1443	9	Y	1312	1290	0	8	8	35
11	29640 X	28517	-0-	-1123	-0-	27031	2	1486	9	Y	1351	1341	0	4	8	41
12	30287 X	29209	-0-	-1078	-0-	27887	2	1322	9	Y	1202	1223	0	3	8	17
01	31186 X	29571	-0-	-1615	-0-	28198	2	1373	9	Y	1248	1236	0	3	8	26
02	28168 X	27574	-0-	-594	-0-	26411	2	1163	9	Y	1057	1067	0	2	8	14
03	31186 X	28322	-0-	-2864	-0-	27134	2	1188	9	Y	1080	1065	0	1	8	28

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	75 X	-0-	-0-	-75	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52018	X	43010	-0-	-9008	-0-	41297	2	1713	9	Y	1557	1535	0	10	8	42
11	46440	X	40729	-0-	-5711	-0-	39010	2	1719	9	Y	1563	1552	0	5	8	48
12	47988	X	40006	-0-	-7982	-0-	38457	2	1549	9	Y	1408	1433	0	4	8	19
01	45167	X	43066	-0-	-2101	-0-	41474	2	1592	9	Y	1447	1432	0	4	8	30
02	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	38233	2	1416	9	Y	1287	1298	0	2	8	17
*03	45016	X	45016	-0-	-0-	-0-	43596	2	1420	9	Y	1291	1274	0	1	8	33

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		238	-0-	238	238	18	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	14B2 EXT		2818	-0-	2818	3056	138	1	2343	2	Y	306	300	0	2	8	4
							337	9									
01	14B2 EXT		1466	-0-	1466	4522	163	1	1017	2	Y	260	258	0	1	8	5
							286	9									
02	2800	N	22305	-0-	19505	24027	117	1	19918	2	Y	2064	2035	0	7	8	27
							2270	9									
*03	3100	N	38033	-0-	34933	58960	35470	2	2563	9	Y	2330	2293	0	4	8	60

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
02	T. A.		4364	-0-	4364	4364	3522	2	842	9	Y	765	751	0	4	8	10
03	T. A.		15964	-0-	15964	20328	14473	2	1491	9	Y	1355	1314	0	16	8	35

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
11	36000	X	-0-	-0-	-36000	-0-					Y	-0-					-0-
12	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	774	2	601	9	Y	546	534	0	1	8	11
02	T. A.		13585	-0-	13585	13585	12400	2	1185	9	Y	1077	1069	0	5	8	14
03	T. A.		14861	-0-	14861	28446	13823	2	1038	9	Y	944	929	0	5	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32589	X	32589	-0-	-0-	-0-	31478	2	1111	9	Y	1010	906	0	92	8	25
11	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-	30655	2	1002	9	Y	911	750	0	163	8	23
12	33170	X	27856	-0-	-5314	-0-	26540	2	1316	9	Y	1196	1046	0	159	8	14
01	33170	X	28364	-0-	-4806	-0-	27736	2	628	9	Y	571	548	0	26	8	11
02	29960	X	26496	-0-	-3464	-0-	25307	2	1189	9	Y	1081	1069	0	9	8	14
03	32705	X	26840	-0-	-5865	-0-	25798	2	1042	9	Y	947	929	0	8	8	24

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12049	-0-	12049	12049	11013	2	1036	9	Y	942	914	0	4	8	24

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	X	662	-0-	-516	-0-	62	2	600	9	Y	545	534	0			11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	T. A.		21754	-0-	21754	21754	20714	2	1040	9	Y	945	914	0	7	8	24

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45632	X	-0-	-0-	-45632	-0-					Y	-0-					-0-
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	T. A.		11009	-0-	11009	11009	10154	2	855	9	Y	777	751	0	16	8	10
03	T. A.		35806	-0-	35806	46815	34292	2	1514	9	Y	1376	1314	0	37	8	35

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-
11	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	26	-0-	-1462	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	86	2	837	9	Y	761	751	0			10
*03	3100	N	19957	-0-	16857	16857	18463	2	1494	9	Y	1358	1314	0	19	8	35

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46748	X	18801	-0-	-27947	-0-	17500	2	1301	9	Y	1183	1119	0	61	8	30
11	40530	X	12627	-0-	-27903	-0-	11711	2	916	9	Y	833	801	0	38	8	24
12	41881	X	850	-0-	-41031	-0-	846	2	4	9	Y	4	25	0	3	8	-0-
01	25017	X	5933	-0-	-19084	-0-	5915	2	18	9	Y	16	10	0	6	8	-0-
02	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	31489	2	886	9	Y	805	751	0	44	8	10
*03	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	31516	2	1514	9	Y	1376	1314	0	37	8	35

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					Y	-0-					-0-
11	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	-0-					-0-
12	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
01	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	10	10	0			-0-
02	T. A.		17539	-0-	17539	17539	16684	2	855	9	Y	777	751	0	16	8	10
03	T. A.		21216	-0-	21216	38755	19728	2	1488	9	Y	1353	1314	0	14	8	35

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44701	X	44701	-0-	-0-	-0-	40243	2	4458	9	Y	4053	4004	0	33	8	109
11	44670	X	21604	-0-	-23066	-0-	18556	2	3048	9	Y	2771	2781	0	14	8	85
12	46159	X	16928	-0-	-29231	-0-	14506	2	2422	9	Y	2202	2243	0	14	8	30
01	46159	X	17596	-0-	-28563	-0-	15245	2	2351	9	Y	2137	2117	0	5	8	45
02	51383	X	51383	-0-	-0-	-0-	46809	2	4574	9	Y	4158	4135	0	13	8	55
*03	64876	X	64876	-0-	-0-	-0-	60804	2	4072	9	Y	3702	3653	0	8	8	96

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31372	X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
12	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	15911	2	3433	9	Y	3121	3062	0	16	8	43
01	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	40530	2	6041	9	Y	5492	5389	0	31	8	115
02	T. A.		58251	-0-	58251	58251	53319	2	4932	9	Y	4484	4526	0	14	8	59
03	T. A.		61293	-0-	61293	119544	57036	2	4257	9	Y	3870	3820	0	9	8	100

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	4	-0-	4	29	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	0	W	1608	-0-	1608	1637	1600	2	8	9	Y	7	6	0	1	8	-0-
02	51725	X	50088	-0-	-1637	-0-	46813	2	3275	9	Y	2977	2912	0	26	8	39
*03	63345	X	63345	-0-	-0-	-0-	59353	2	3992	9	Y	3629	3563	0	11	8	94

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	102	1	57175	2	Y	3705	3381	0	230	8	94
							4076	9									
11	43490	X	43490	-0-	-0-	-0-	437	1	41599	2	Y	1322	1249	0	130	8	37
							1454	9									
12	59710	X	59710	-0-	-0-	-0-	300	1	57121	2	Y	2081	1979	0	112	8	27
							2289	9									
01	61349	X	58088	-0-	-3261	-0-	165	1	55620	2	Y	2094	1988	0	91	8	42
							2303	9									
02	55412	X	46593	-0-	-8819	-0-	42	1	44637	2	Y	1740	1714	0	46	8	22
							1914	9									
03	61349	X	48162	-0-	-13187	-0-	46266	2	1896	9	Y	1724	1667	0	35	8	44

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66156	X	66156	-0-	-0-	-0-	62459	2	3697	9	Y	3361	3274	0	60	8	90
11	78128	X	78128	-0-	-0-	-0-	74211	2	3917	9	Y	3561	3490	0	53	8	108
12	70303	X	70303	-0-	-0-	-0-	67139	2	3164	9	Y	2876	2910	0	35	8	39
01	74949	X	74949	-0-	-0-	-0-	72043	2	2906	9	Y	2642	2597	0	29	8	55
02	90462	X	90462	-0-	-0-	-0-	87581	2	2881	9	Y	2619	2621	0	19	8	34
*03	112671	X	112671	-0-	-0-	-0-	109939	2	2732	9	Y	2484	2438	0	16	8	64

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314286	X	40288	-0-	-273998	-0-	36601	2	3687	9	Y	3352	3274	0	51	8	90
11	37703	X	37703	-0-	-0-	-0-	33811	2	3892	9	Y	3538	3490	0	30	8	108
12	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	32936	2	3146	9	Y	2860	2910	0	19	8	39
01	40300	X	32562	-0-	-7738	-0-	29673	2	2889	9	Y	2626	2597	0	13	8	55
02	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	39139	2	2870	9	Y	2609	2621	0	9	8	34
*03	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	49162	2	2723	9	Y	2475	2438	0	7	8	64

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42067	X	28717	-0-	-13350	-0-	25051	2	3666	9	Y	3333	3274	0	32	8	90
11	31350	X	31350	-0-	-0-	-0-	27460	2	3890	9	Y	3536	3490	0	28	8	108
12	30907	X	28262	-0-	-2645	-0-	25116	2	3146	9	Y	2860	2910	0	19	8	39
01	30907	X	14990	-0-	-15917	-0-	12102	2	2888	9	Y	2625	2597	0	12	8	55
02	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	35363	2	2871	9	Y	2610	2621	0	10	8	34
*03	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	39599	2	2724	9	Y	2476	2438	0	8	8	64

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73873	X	51447	-0-	-22426	-0-	46358	2	5089	9	Y	4626	4515	0	75	8	123
11	42200	X	42200	-0-	-0-	-0-	37214	2	4986	9	Y	4533	4465	0	53	8	138
12	0	W	46993	-0-	46993	46993	42287	2	4706	9	Y	4278	4312	0	45	8	59
01	0	W	42212	-0-	42212	89205	38231	2	3981	9	Y	3619	3571	0	32	8	75
02	132103	X	42898	-0-	-89205	-0-	39638	2	3260	9	Y	2964	2986	0	14	8	39
03	51460	X	43400	-0-	-8060	-0-	40264	2	3136	9	Y	2851	2805	0	12	8	73

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

10	42067	X	39329	-0-	-2738	-0-	35633	2	3696	9	Y	3360	3274	0	59	8	90
11	46271	X	46271	-0-	-0-	-0-	42355	2	3916	9	Y	3560	3490	0	52	8	108
12	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	39781	2	3165	9	Y	2877	2910	0	36	8	39
01	46882	X	46882	-0-	-0-	-0-	43975	2	2907	9	Y	2643	2597	0	30	8	55
02	52354	X	52354	-0-	-0-	-0-	49474	2	2880	9	Y	2618	2621	0	18	8	34
*03	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	62544	2	2731	9	Y	2483	2438	0	15	8	64

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

10	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	60035	2	4817	9	Y	4379	4273	0	68	8	117
11	50922	X	50922	-0-	-0-	-0-	46994	2	3928	9	Y	3571	3527	0	53	8	108
12	57186	X	57186	-0-	-0-	-0-	53521	2	3665	9	Y	3332	3351	0	43	8	46
01	0	W	47836	-0-	47836	47836	44570	2	3266	9	Y	2969	2923	0	30	8	62
02	0	W	50639	-0-	50639	98475	47816	2	2823	9	Y	2566	2579	0	15	8	34
*03	151447	X	52972	-0-	-98475	-0-	50132	2	2840	9	Y	2582	2537	0	12	8	67

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

10	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	51655	2	4280	9	Y	3891	3670	0	182	8	101
11	41629	X	41629	-0-	-0-	-0-	38400	2	3229	9	Y	2935	2836	0	113	8	87
12	0	W	48389	-0-	48389	48389	45611	2	2778	9	Y	2525	2484	0	94	8	34
01	0	W	37750	-0-	37750	86139	35442	2	2308	9	Y	2098	2007	0	83	8	42
02	126016	X	39877	-0-	-86139	-0-	37843	2	2034	9	Y	1849	1821	0	46	8	24
*03	42669	X	42669	-0-	-0-	-0-	40768	2	1901	9	Y	1728	1675	0	33	8	44

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

10	84112	X	84112	-0-	-0-	-0-	77744	2	6368	9	Y	5789	5670	0	68	8	155
11	69077	X	69077	-0-	-0-	-0-	63148	2	5929	9	Y	5390	5333	0	48	8	164
12	64624	X	64624	-0-	-0-	-0-	59728	2	4896	9	Y	4451	4518	0	36	8	61
01	53041	X	47356	-0-	-5685	-0-	43058	2	4298	9	Y	3907	3864	0	22	8	82
02	78697	X	78697	-0-	-0-	-0-	73925	2	4772	9	Y	4338	4345	0	18	8	57
*03	93253	X	93253	-0-	-0-	-0-	88439	2	4814	9	Y	4376	4306	0	14	8	113

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

10	51781	X	51781	-0-	-0-	-0-	47473	2	4308	9	Y	3916	3816	0	51	8	105
11	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	39257	2	3050	9	Y	2773	2752	0	42	8	84
12	48518	X	48518	-0-	-0-	-0-	45826	2	2692	9	Y	2447	2462	0	36	8	33
01	0	W	45559	-0-	45559	45559	42449	2	3110	9	Y	2827	2777	0	24	8	59
02	0	W	44481	-0-	44481	90040	41941	2	2540	9	Y	2309	2327	0	11	8	30
03	0	W	38698	-0-	38698	128738	37114	2	1584	9	Y	1440	1425	0	8	8	37

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

10	72416	X	66382	-0-	-6034	-0-	60062	2	6320	9	Y	5745	5670	0	24	8	155
11	54678	X	54678	-0-	-0-	-0-	48783	2	5895	9	Y	5359	5333	0	17	8	164
12	72416	X	50777	-0-	-21639	-0-	45907	2	4870	9	Y	4427	4518	0	12	8	61
01	71176	X	48663	-0-	-22513	-0-	44377	2	4286	9	Y	3896	3864	0	11	8	82
02	61582	X	61582	-0-	-0-	-0-	56823	2	4759	9	Y	4326	4345	0	6	8	57
*03	72777	X	72777	-0-	-0-	-0-	67973	2	4804	9	Y	4367	4306	0	5	8	113

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68045	X	17	-0-	-68028	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2909	2	849	9	Y	772	755	0	1	8	16
02	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	40119	2	6080	9	Y	5527	5456	0	15	8	72
*03	49248	X	49248	-0-	-0-	-0-	45651	2	3597	9	Y	3270	3248	0	10	8	84

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

10	115692	X	101768	-0-	-13924	-0-	87897	2	13871	9	Y	12610	12336	0	157	8	338
11	111960	X	97187	-0-	-14773	-0-	85440	2	11747	9	Y	10679	10554	0	139	8	324
12	100498	X	100498	-0-	-0-	-0-	89149	2	11349	9	Y	10317	10393	0	106	8	142
01	101773	X	96398	-0-	-5375	-0-	85388	2	11010	9	Y	10009	9859	0	84	8	208
02	91924	X	81038	-0-	-10886	-0-	72102	2	8936	9	Y	8124	8189	0	37	8	106
03	101773	X	88841	-0-	-12932	-0-	79267	2	9574	9	Y	8704	8552	0	34	8	224

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

10	SHUT IN		85831	-0-	85831	156368	59	1	73452	2	Y	11200	10907	0	261	8	297
							12320	9									
11	SHUT IN		43299	-0-	43299	199667	28	1	36977	2	Y	5722	5728	0	119	8	172
							6294	9									
12	247024	X	47357	-0-	-199667	-0-	131	1	40620	2	Y	6005	5996	0	99	8	82
							6606	9									
01	67673	X	21236	-0-	-46437	-0-	55	1	18933	2	Y	2044	2052	0	32	8	42
							2248	9									
02	61124	X	54229	-0-	-6895	-0-	10	1	48243	2	Y	5433	5370	0	34	8	71
							5976	9									
03	67673	X	44237	-0-	-23436	-0-	56	1	40302	2	Y	3526	3489	0	17	8	91
							3879	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

10	SHUT IN		14264	-0-	14264	108568	1244	1	6953	2	N	5515	5607	1	55	8	632
							6067	9									
11	SHUT IN		13674	-0-	13674	122242	1058	1	9285	2	N	3028	3095	1	75	8	490
							3331	9									
12	SHUT IN		27433	-0-	27433	149675	1401	1	21237	2	N	4359	4184	1	44	8	621
							4795	9									
01	SHUT IN		6201	-0-	6201	155876	625	1	4754	2	N	747	1066	1	12	8	290
							822	9									
02	SHUT IN		9204	-0-	9204	165080	1062	1	3460	2	N	4256	4042	1	16	8	488
							4682	9									
03	SHUT IN		5131	-0-	5131	170211	1095	1	1263	2	N	2521	1852	1	24	8	1133
							2773	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

10	66030	X	48607	-0-	-17423	-0-	400	1	41590	2	N	6015	5600	1	55	8	561
							6617	9									
11	63900	X	3361	-0-	-60539	-0-	347	1	2600	2	N	376	525	1	105	8	307
							414	9									
12	66030	X	6431	-0-	-59599	-0-	593	1	4846	2	N	902	755	1	87	8	367
							992	9									
01	66030	X	615	-0-	-65415	-0-	380	1	83	2	N	138	335	1	17	8	153
							152	9									
02	59640	X	3771	-0-	-55869	-0-	717	1	2280	2	N	704	372	1	103	8	382
							774	9									
03	48608	X	585	-0-	-48023	-0-	355	1	160	2	N	64	61	8			385
							70	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80407	X	80407	-0-	-0-	-0-	73953	2	6454	9	Y	5867	5670	0	146	8	155
11	65752	X	65752	-0-	-0-	-0-	59761	2	5991	9	Y	5446	5333	0	104	8	164
12	66743	X	61529	-0-	-5214	-0-	56590	2	4939	9	Y	4490	4518	0	75	8	61
01	66743	X	48460	-0-	-18283	-0-	44130	2	4330	9	Y	3936	3864	0	51	8	82
02	74918	X	74918	-0-	-0-	-0-	70124	2	4794	9	Y	4358	4345	0	38	8	57
*03	88988	X	88988	-0-	-0-	-0-	84156	2	4832	9	Y	4393	4306	0	31	8	113

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48686	X	48686	-0-	-0-	-0-	887	1	41577	2	Y	5656	5576	0	64	8	152
							6222	9									
11	62033	X	62033	-0-	-0-	-0-	615	1	54587	2	Y	6210	6119	0	54	8	189
							6831	9									
12	55718	X	55718	-0-	-0-	-0-	620	1	49462	2	Y	5124	5204	0	38	8	71
							5636	9									
01	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	571	1	57717	2	Y	4914	4853	0	29	8	103
							5405	9									
02	55261	X	55261	-0-	-0-	-0-	713	1	50097	2	Y	4046	4082	0	14	8	53
							4451	9									
*03	65391	X	65391	-0-	-0-	-0-	897	1	60197	2	Y	3906	3843	0	15	8	101
							4297	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 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	55118	X	35482	-0-	-19636	-0-	29125	2	6357	9	Y	5779	5670	0	58	8	155
11	53340	X	49657	-0-	-3683	-0-	43720	2	5937	9	Y	5397	5333	0	55	8	164
12	55118	X	54321	-0-	-797	-0-	49436	2	4885	9	Y	4441	4518	0	26	8	61
01	55118	X	54223	-0-	-895	-0-	49925	2	4298	9	Y	3907	3864	0	22	8	82
02	68357	X	68357	-0-	-0-	-0-	63592	2	4765	9	Y	4332	4345	0	12	8	57
*03	81234	X	81234	-0-	-0-	-0-	76425	2	4809	9	Y	4372	4306	0	10	8	113

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		50245	-0-	50245	306351	7	1	43472	2	Y	6151	6201	0	80	8	165
							6766	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	306351					Y	-0-	165	0			-0-
12	373577	X	67226	-0-	-306351	-0-	1	1	58328	2	Y	8088	7901	0	76	8	111
							8897	9									
01	64839	X	64839	-0-	-0-	-0-	57863	2	6976	9	Y	6342	6272	0	49	8	132
02	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	38876	2	3920	9	Y	3564	3635	0	14	8	47
*03	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	29	1	64338	2	Y	5615	5498	0	19	8	145
							6177	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		96479	-0-	96479	233951	13	1	79780	2	Y	15169	14786	0	268	8	404
							16686	9									
11	0		101861	-0-	101861	335812	86227	2	15634	9	Y	14213	13981	0	206	8	430
12	0		107804	-0-	107804	443616	2	1	94330	2	Y	12247	12377	0	132	8	168
							13472	9									
01	529067	X	85451	-0-	-443616	-0-	74829	2	10622	9	Y	9656	9549	0	74	8	201
02	93324	X	86270	-0-	-7054	-0-	78482	2	7788	9	Y	7080	7158	0	30	8	93
03	103323	X	80173	-0-	-23150	-0-	33	1	73652	2	Y	5898	5818	0	21	8	152
							6488	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		41721	-0-	41721	278857	29	1	37182	2	Y	4100	4083	0	92	8	109
							4510	9									
11	0		1	-0-	1	278858	1	2			Y	-0-	109	0			-0-
12	304799	X	25941	-0-	-278858	-0-	72	1	22310	2	Y	3235	3129	0	62	8	44
							3559	9									
01	107353	X	94894	-0-	-12459	-0-	249	1	86212	2	Y	7666	7461	0	90	8	159
							8433	9									
02	96964	X	52247	-0-	-44717	-0-	10	1	48593	2	Y	3313	3408	0	21	8	43
							3644	9									
03	107353	X	72110	-0-	-35243	-0-	94	1	67473	2	Y	4130	4042	0	25	8	106
							4543	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	24993	X	NO RPT	-0-	-24993	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	77756	X	NO RPT	-0-	-77756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	36729	X	NO RPT	-0-	-36729	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	93492	X	NO RPT	-0-	-93492	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	103509	X	NO RPT	-0-	-103509	-0-					Y	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

10	121303	X	26473	-0-	-94830	-0-	90	1	22057	3	Y	2756	2695	1			113
							1294	4	3032	9							
11	117390	X	11411	-0-	-105979	-0-	90	1	7583	3	Y	1991	1885	1			219
							1548	4	2190	9							
12	121303	X	1923	-0-	-119380	-0-	93	1	728	4	Y	1002	1129	1			92
							1102	9									
01	26474	X	4116	-0-	-22358	-0-	54	1	1084	3	Y	1332	1132	1			200
							1513	4	1465	9							
02	23912	X	6594	-0-	-17318	-0-	75	1	2749	3	Y	693	867	1			26
							3008	4	762	9							
03	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					26

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

10	21855	X	15140	-0-	-6715	-0-	621	1	13089	3	N	1281	1311	1	39	8	297
							21	4	1409	9							
11	19470	X	14557	-0-	-4913	-0-	619	1	12281	3	N	1093	1107	1	19	8	264
							455	4	1202	9							
12	18228	X	15032	-0-	-3196	-0-	1052	1	11430	3	N	971	932	1	17	8	286
							1482	4	1068	9							
01	16709	X	12378	-0-	-4331	-0-	1057	1	9752	3	N	1206	1139	1	36	8	317
							242	4	1327	9							
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	97	1	4107	3	N	281	190	1	5	8	403
							53	4	309	9							
03	15128	X	13885	-0-	-1243	-0-	293	1	11724	3	N	1479	1499	1	27	8	356
							241	4	1627	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30721	X	15268	-0-	-15453	-0-	123	1	13616	3	N	1217	1339	1	46	8	376
							190	4	1339	9							
11	22080	X	11946	-0-	-10134	-0-	137	1	10712	3	N	996	574	1	23	8	775
							1	4	1096	9							
12	22816	X	9822	-0-	-12994	-0-	594	1	8318	3	N	827	1302	1	16	8	284
							910	9									
01	15283	X	10789	-0-	-4494	-0-	430	1	9357	3	N	905	942	1	32	8	215
							6	4	996	9							
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	3	N	104	166	1	1	8	152
							114	9									
03	15283	X	14163	-0-	-1120	-0-	368	1	12539	3	N	1127	1094	1	24	8	161
							16	4	1240	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	36	1	21622	3	Y	1797	1890	1	12	8	185
							26	4	1977	9							
11	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	43	1	19545	3	Y	1828	1728	1	7	8	278
							40	4	2011	9							
12	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	61	1	22748	3	Y	1718	1536	1	6	8	454
							1890	9									
01	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	52	1	17731	3	Y	1393	1371	1	9	8	467
							62	4	1532	9							
02	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	43	1	10598	3	Y	708	863	1	3	8	309
							779	9									
03	24707	X	14209	-0-	-10498	-0-	55	1	13139	3	Y	916	988	1	6	8	231
							7	4	1008	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126296	X	29383	-0-	-96913	-0-	34	1	27288	3	Y	1851	1946	1	13	8	191
							25	4	2036	9							
11	33810	X	28441	-0-	-5369	-0-	42	1	26610	3	Y	1592	1534	1	7	8	242
							38	4	1751	9							
12	33651	X	33651	-0-	-0-	-0-	58	1	31888	3	Y	1550	1377	1	6	8	409
							1705	9									
01	33356	X	26918	-0-	-6438	-0-	50	1	25321	3	Y	1352	1298	1	10	8	453
							60	4	1487	9							
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	42	1	17263	3	Y	1115	1077	1	4	8	487
							1227	9									
03	33666	X	20234	-0-	-13432	-0-	53	1	18770	3	Y	1276	1434	1	6	8	323
							7	4	1404	9							

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 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	126914	X	115395	-0-	-11519	-0-	765	1	105402	3	N	8389	8040	1			986
							9228	9									
11	122820	X	92715	-0-	-30105	-0-	85682	3	7033	9	N	6394	6143	1			1237
12	126914	X	82258	-0-	-44656	-0-	73138	3	2650	4	N	5882	6156	1			963
							6470	9									
01	126914	X	73619	-0-	-53295	-0-	67684	3	5935	9	N	5395	5471	1			887
02	114632	X	65732	-0-	-48900	-0-	840	1	60304	3	N	4171	3786	1	3	8	1269
							4588	9									
03	126914	X	77153	-0-	-49761	-0-	795	1	70730	3	N	5116	5250	1			1135
							5628	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		35056	-0-	35056	88373	26475	3	8581	9	N	7801	7231	1			974
05	0		37244	-0-	37244	125617	435	1	30519	3	N	5718	6080	1			612
							6290	9									
06	0		22357	-0-	22357	147974	345	1	17903	3	N	3735	3766	1			581
							4109	9									
07	0		22178	-0-	22178	170152	450	1	17458	3	N	3882	3627	1			836
							4270	9									
08	0		17770	-0-	17770	187922	390	1	14488	3	N	2629	2502	1			963
							2892	9									
*09	199364	X	11442	-0-	-187922	-0-	8598	3	2844	9	N	2585	2328	1			1220
10	14632	X	12700	-0-	-1932	-0-	465	1	8927	3	N	2553	3060	1			713
							500	4	2808	9							
*11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	435	1	12175	3	N	2112	2175	1			650
							2323	9									
12	14632	X	6310	-0-	-8322	-0-	435	1	4728	3	N	1043	906	1			787
							1147	9									
01	14632	X	8983	-0-	-5649	-0-	7412	3	1571	9	N	1428	1268	1			947
02	13216	X	7148	-0-	-6068	-0-	5668	3	1480	9	N	1345	1808	1			484
03	14632	X	4233	-0-	-10399	-0-	180	1	2712	3	N	855					1339
							400	4	941	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		27713	-0-	27713	226578	620	1	20335	3	N	4416	3783	1			1030
							1900	4	4858	9							
11	248511	X	21933	-0-	-226578	-0-	500	1	16702	3	N	3574	4042	1	26	8	536
							800	4	3931	9							
12	75051	X	16170	-0-	-58881	-0-	360	1	9677	3	N	3121	2721	1			936
							2700	4	3433	9							
01	75051	X	10699	-0-	-64352	-0-	6409	3	950	4	N	3036	3341	1			631
							3340	9									
02	67788	X	12767	-0-	-55021	-0-	9080	3	1000	4	N	2443	2088	1			986
							2687	9									
03	75051	X	10992	-0-	-64059	-0-	5536	3	2400	4	N	2778	3063	1			701
							3056	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		65331	-0-	65331	133764	54108	3	11223	9	N	10203	10143	1			1126
05	0		48814	-0-	48814	182578	450	1	41108	3	N	6596	6869	1			853
							7256	9									
06	0		36328	-0-	36328	218906	435	1	30843	3	N	4591	4810	1			634
							5050	9									
07	0		28436	-0-	28436	247342	450	1	23672	3	N	3922	3714	1			842
							4314	9									
08	0		26045	-0-	26045	273387	465	1	21720	3	N	3509	3728	1			623
							3860	9									
*09	289531	X	16144	-0-	-273387	-0-	420	1	12219	3	N	2732	2606	1			749
							500	4	3005	9							
10	21824	X	11967	-0-	-9857	-0-	420	1	7547	3	N	2727	2951	1			525
							1000	4	3000	9							
11	21120	X	10495	-0-	-10625	-0-	405	1	6855	3	N	2486	1914	1			1097
							500	4	2735	9							
12	21824	X	11414	-0-	-10410	-0-	435	1	8503	3	N	2251	2704	1			644
							2476	9									
01	21824	X	12160	-0-	-9664	-0-	9683	3	300	4	N	1979	1527	1			1096
							2177	9									
02	19712	X	10608	-0-	-9104	-0-	8466	3	500	4	N	1493	2250	1			339
							1642	9									
03	21824	X	13486	-0-	-8338	-0-	240	1	10155	3	N	1901	1538	1			702
							1000	4	2091	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

10	146976	X	NO RPT	-0-	-146976	-0-					N	NO RPT					-0-
11	183720	X	NO RPT	-0-	-183720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	189844	X	NO RPT	-0-	-189844	-0-					N	NO RPT					-0-
01	189844	X	NO RPT	-0-	-189844	-0-					N	NO RPT					-0-
02	171472	X	NO RPT	-0-	-171472	-0-					N	NO RPT					-0-
03	189844	X	NO RPT	-0-	-189844	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

10	7704	X	NO RPT	-0-	-7704	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		4354	-0-	4354	4354	4214	2	140	9	N	127	127	1			-0-

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

10	17050	X	10247	-0-	-6803	-0-	8355	2	1892	9	N	1720	1720	1			578
11	16500	X	9062	-0-	-7438	-0-	6503	2	2559	9	N	2326	1748	1			578
12	17050	X	9361	-0-	-7689	-0-	7241	2	2120	9	N	1927	1927	1			578
01	17050	X	4181	-0-	-12869	-0-	2454	2	1727	9	N	1570	1570	1			578
02	15400	X	6222	-0-	-9178	-0-	4956	2	1266	9	N	1151	1151	1			578
*03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	8308	2	3249	9	N	2954	2954	1			578

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALL IN BS WELL #: 102 H RRCID -> 275837 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8642 - 17467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	48291	-0-	48291	235426	32912	2	15379	9	N	13981	13981	1			1004
11	SHUT IN	43834	-0-	43834	279260	32284	2	11550	9	N	10500	10500	1			1004
12	SHUT IN	15569	-0-	15569	294829	10736	2	4833	9	N	4394	4394	1			1004
01	SHUT IN	25174	-0-	25174	320003	14020	2	11154	9	N	10140	10140	1			1004
02	SHUT IN	21138	-0-	21138	341141	13353	2	7785	9	N	7077	7077	1			1004
03	SHUT IN	20367	-0-	20367	361508	12466	2	7901	9	N	7183	7183	1			1004

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

10	23684 X	8215	-0-	-15469	-0-	813	1	7327	2	N	68	184	1	6	8	441
						75	9									
11	7680 X	4922	-0-	-2758	-0-	421	1	4274	2	N	206	361	1			286
						227	9									
12	13113 X	7070	-0-	-6043	-0-	543	1	6297	2	N	209	356	1	5	8	134
						230	9									
01	13113 X	3710	-0-	-9403	-0-	240	1	3392	2	N	71	49	8			156
						78	9									
02	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	716	1	10329	2	N	139	61	8			234
						153	9									
03	8215 X	2482	-0-	-5733	-0-	142	1	2325	2	N	14	2	8			246
						15	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

10	64945 X	24968	-0-	-39977	-0-	138	1	24169	3	N	532	539	1	12	8	272
						76	4	585	9							
11	62850 X	23740	-0-	-39110	-0-	123	1	22860	3	N	502	582	1	20	8	172
						205	4	552	9							
12	64945 X	21844	-0-	-43101	-0-	21214	3	114	4	N	469	389	1	2	8	250
						516	9									
01	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	16645	3	5808	4	N	432	354	1	1	8	327
						475	9									
02	22540 X	11857	-0-	-10683	-0-	11463	3	134	4	N	236	361	1	1	8	201
						260	9									
*03	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	392	1	12366	3	N	229	176	1	7	8	247
						458	4	15193	5							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		47817	-0-	47817	153862	2591	1	42550	3	N	1919	2464	1	26	8	608
							565	4	2111	9							
05	0		42151	-0-	42151	196013	2242	1	37424	3	N	1629	1228	1	16	8	993
							693	4	1792	9							
06	0		32421	-0-	32421	228434	1516	1	29267	3	N	1175	1760	1	8	8	400
							345	4	1293	9							
07	0		31266	-0-	31266	259700	1460	1	27612	3	N	1134	1089	1	16	8	429
							947	4	1247	9							
08	0		26215	-0-	26215	285915	927	1	24212	3	N	862	1072	1	11	8	208
							127	4	948	9							
09	0		24005	-0-	24005	309920	116	1	23181	3	N	615	369	1	7	8	447
							31	4	677	9							
10	0		22070	-0-	22070	331990	121	1	21125	3	N	689	571	1	16	8	549
							66	4	758	9							
11	0		20736	-0-	20736	352726	106	1	19734	3	N	654	1101	1	16	8	86
							177	4	719	9							
12	0		19007	-0-	19007	371733	18353	3	98	4	N	505	383	1	3	8	205
							556	9									
*01	393570	X	21837	-0-	-371733	-0-	20166	3	718	4	N	866	956	1	1	8	114
							953	9									
02	18368	X	16724	-0-	-1644	-0-	16140	3	188	4	N	360	383	1	1	8	90
							396	9									
03	20336	X	18460	-0-	-1876	-0-	17139	3	508	4	N	739	747	1	10	8	72
							813	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

10	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					1016
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					1016
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					1016
01	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181404					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181404					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

10	0	W	12776	-0-	12776	201584	11384	2	1392	9	N	1265	1301	1			1082
11	0	W	6518	-0-	6518	208102	5304	2	1214	9	N	1104	750	1			1436
12	0	W	13312	-0-	13312	221414	11996	2	1316	9	N	1196	950	1			1682
01	0	W	14933	-0-	14933	236347	13406	3	1527	9	N	1388	950	1			438
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	236347					N	NO RPT					438
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	236347					N	NO RPT					438

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

07	0	W	43484	-0-	43484	43484	37845	3	5639	9	N	5126	4618	1			875
08	0	W	26983	-0-	26983	70467	24682	3	2301	9	N	2092	2377	1			590
09	0	W	33992	-0-	33992	104459	31873	3	2119	9	N	1926	1678	1			838
10	0	W	31319	-0-	31319	135778	29560	3	1759	9	N	1599	1861	1			576
11	0	W	9376	-0-	9376	145154	9172	3	204	9	N	185	537	1			224
12	0	W	5398	-0-	5398	150552	5214	3	184	9	N	167					391
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150552					N	NO RPT					391
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

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

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

06	14B	DENY	53339	-0-	53339	53339	49144	3	4195	9	N	3814	2026	1			4585
07	0	W	48545	-0-	48545	101884	44376	3	4169	9	N	3790	3078	1			5297
08	0	W	45916	-0-	45916	147800	42724	3	3192	9	N	2902	2766	1			5433
09	0	W	37708	-0-	37708	185508	34988	3	2720	9	N	2473	1438	1			6468
10	0	W	45290	-0-	45290	230798	41879	3	3411	9	N	3101	2715	1			6854
11	0	W	36800	-0-	36800	267598	34114	3	2686	9	N	2442	2068	1			7228
12	0	W	35885	-0-	35885	303483	33242	3	2643	9	N	2403	1137	1			8493
01	0	W	32484	-0-	32484	335967	30138	3	2346	9	N	2133	2646	1			7980
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	335967					N	NO RPT					7980
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	335967					N	NO RPT					7980

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

*06	14B2	EXT	65918	-0-	65918	65918	61366	3	4552	9	N	4138	3528	1			3407
*07	14B2	EXT	70708	-0-	70708	136626	67085	3	3623	9	N	3294	3342	1			3359
*08	0	W	68350	-0-	68350	204976	64375	3	3975	9	N	3614	3418	1			3555
*09	0	W	81574	-0-	81574	286550	77794	3	3780	9	N	3436	2965	1			4026
*10	0	W	60228	-0-	60228	346778	56402	3	3826	9	N	3478	2423	1			5081
*11	0	W	46405	-0-	46405	393183	43666	3	2739	9	N	2490	1700	1			5871
*12	0	W	48579	-0-	48579	441762	45907	3	2672	9	N	2429	2615	1			5685
*01	0	W	46071	-0-	46071	487833	43178	3	2893	9	N	2630	1928	1			6387
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	487833					N	NO RPT					6387
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	487833					N	NO RPT					6387

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

06	14B2	EXT	60269	-0-	60269	60269	59064	3	1205	9	N	1095	1275	1			1135
*07	108902	X	48633	-0-	-60269	-0-	47608	3	1025	9	N	932	512	1			1555
08	34906	X	31833	-0-	-3073	-0-	31332	3	501	9	N	455	732	1			1278
*09	41020	X	41020	-0-	-0-	-0-	40026	3	994	9	N	904	742	1			1440
10	34906	X	30385	-0-	-4521	-0-	29587	3	798	9	N	725	929	1			1236
11	33780	X	20145	-0-	-13635	-0-	19391	3	754	9	N	685					1921
12	34906	X	17276	-0-	-17630	-0-	16506	3	770	9	N	700	930	1			1691
01	34906	X	19600	-0-	-15306	-0-	18695	3	905	9	N	823	760	1			1754
*02	31528	X	18282	-0-	-13246	-0-	17734	3	548	9	N	498	382	1			1870
03	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					N	NO RPT					1870

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21917	X	11375	-0-	-10542	-0-	320	1	6346	2	Y	1741	1888	1			348
							2794	4	1915	9							
*08	21917	X	4673	-0-	-17244	-0-	162	1	2883	2	Y	1480	1411	1			417
							1628	9									
*09	21210	X	4171	-0-	-17039	-0-	153	1	2786	2	Y	1120	1110	0			427
							1232	9									
*10	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	942	1149	0			220
*11	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	155	1	20905	2	Y	2196	2018	0			398
							2416	9									
*12	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	960	1	13396	2	Y	1593	1461	0			530
							11758	4	1752	9							
*01	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	49	1	13251	2	Y	1645	1682	0			493
							10457	4	1810	9							
*02	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	11	1	21219	2	Y	1549	1885	0			157
							15404	4	1704	9							
*03	36106	X	36106	-0-	-0-	-0-	497	1	21454	2	Y	1530	1577	1			110
							12472	4	1683	9							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

*07	38285	X	18076	-0-	-20209	-0-	544	1	10771	2	N	1835	1751	1			263
							4742	4	2019	9							
*08	38285	X	13198	-0-	-25087	-0-	601	1	10716	2	N	1710	1862	1			111
							1881	9									
*09	24900	X	16755	-0-	-8145	-0-	778	1	14141	2	N	1669	1487	0			293
							1836	9									
*10	24304	X	13206	-0-	-11098	-0-	625	1	10809	2	N	1611	1779	0	4	8	121
							1772	9									
*11	20010	X	16218	-0-	-3792	-0-	3741	1	10784	2	N	1539	1486	0	6	8	168
							1693	9									
*12	18073	X	15805	-0-	-2268	-0-	403	1	5628	2	N	1521	1305	0			384
							8101	4	1673	9							
*01	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	24	1	6630	2	N	1494	1397	0			481
							10802	4	1643	9							
*02	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	4	1	8866	2	N	1174	1566	0			89
							8145	4	1291	9							
*03	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	96	1	4143	2	N	1258	1268	0			79
							11151	4	1384	9							

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

*07	37045	X	16525	-0-	-20520	-0-	505	1	10005	2	N	1463	1422	1			210
							4406	4	1609	9							
*08	37045	X	11754	-0-	-25291	-0-	543	1	9679	2	N	1393	1516	1			87
							1532	9									
*09	35850	X	15588	-0-	-20262	-0-	737	1	13411	2	N	1309	1169	0			227
							1440	9									
*10	37045	X	12311	-0-	-24734	-0-	597	1	10322	2	N	1265	1398	0	2	8	92
							1392	9									
*11	35850	X	15321	-0-	-20529	-0-	3603	1	10388	2	N	1209	1166	0	6	8	129
							1330	9									
*12	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	385	1	5371	2	N	1217	1042	0			304
							7731	4	1339	9							
*01	0	W	18262	-0-	18262	18262	24	1	6438	2	N	1192	1113	0			383
							10489	4	1311	9							
*02	0	W	17657	-0-	17657	35919	4	1	8664	2	N	937	1248	0			72
							7958	4	1031	9							
03	0	W	16115	-0-	16115	52034	93	1	4042	2	N	1000	1009	0			63
							10880	4	1100	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 32 WELL #: 1H RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	510	1	9097	2	N	1376	1301	1			75
						1514	9									
*09	14250 X	14026	-0-	-224	-0-	665	1	12092	2	N	1154	1029	0			200
						1269	9									
*10	14725 X	11053	-0-	-3672	-0-	536	1	9264	2	N	1139	1252	0	4	8	83
						1253	9									
*11	14250 X	13824	-0-	-426	-0-	3249	1	9367	2	N	1098	1058	0	6	8	117
						1208	9									
*12	14725 X	13214	-0-	-1511	-0-	343	1	4788	2	N	1083	928	0			272
						6892	4	1191	9							
*01	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	21	1	5608	2	N	996	943	0			325
						9136	4	1096	9							
*02	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	4	1	7561	2	N	855	1116	0	1	8	63
						6944	4	941	9							
03	14725 X	14165	-0-	-560	-0-	82	1	3537	2	N	935	939	0			59
						9517	4	1029	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

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-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

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	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-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

10	7812 X	7704	-0-	-108	-0-	7650	2	54	9	N	49			113
11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7757	2	48	9	N	44			157
12	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8063	2	51	9	N	46			203
01	7719 X	1694	-0-	-6025	-0-	1673	2	21	9	N	19			222
02	7280 X	634	-0-	-6646	-0-	627	2	7	9	N	6	178	1	50
03	8122 X	1455	-0-	-6667	-0-	1423	2	32	9	N	29			79

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	2542 #	71	-0-	-2471	-0-	62	2	9	9	N	8	64
11	2460 #	50	-0-	-2410	-0-	42	2	8	9	N	7	71
12	2542 #	1853	-0-	-689	-0-	1810	2	43	9	N	39	110
01	1054 #	20	-0-	-1034	-0-	11	2	9	9	N	8	118
02	707 R	707	-0-	-0-	-0-	681	2	26	9	N	24	142
03	1860 #	996	-0-	-864	-0-	942	2	54	9	N	49	191

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	7	-0-	-520	-0-	1	2	6	9	N	5					90
11	510 #	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					90
12	465 #	437	-0-	-28	-0-	204	2	233	9	N	212	168	1			134
01	465 #	38	-0-	-427	-0-	2	2	36	9	N	33					167
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	2	2	186	9	N	169	166	1			170
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	210	175	1			205

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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 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 WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 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	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

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 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	364 N	160	-0-	-204	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	50	-0-	-230	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	423	-0-	-327	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	962	-0-	-438	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	1061	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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	160	-0-	-260	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	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	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1123	-0-	-865	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	372	-0-	-651	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1149	-0-	-671	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1083	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	806	X	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	806	X	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	554	-0-	-538	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8					56
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	N	3					59
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	N	6					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					91
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					97
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7					104
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	3	28	9	Y	25	110	1			19
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	359	3	18	9	Y	16					35
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	497	3	21	9	Y	19					54

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	527	N	284	-0-	-243	-0-	280	3	4	9	Y	4					31
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	347	3	7	9	Y	6					37
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7					44
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	3	28	9	Y	25	50	1			19
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	331	3	18	9	Y	16					35
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	458	3	21	9	Y	19					54

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

10	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	1402	-0-	-365	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	4595	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

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

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

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	651 N	597	-0-	-54	-0-	461	3	136	9	N	124					250
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	365	3	140	9	N	127	176	1			201
12	651 N	272	-0-	-379	-0-	147	3	125	9	N	114	180	1			135
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	129	173	1			91
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	362	3	128	9	N	116					207
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	392	3	130	9	N	118					325

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

10	589	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			124
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 3	17 9	N	15			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			170
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	19			189
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	159 1		42

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			42
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			42
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			42
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	6 N	-0-	-0-	-6	-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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					33
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					33
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					33
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					33
*02	1260	N	191	-0-	-1069	-0-	191	3			N	-0-					33
03	1178	N	200	-0-	-978	-0-	200	3			N	-0-					27

TEXACO 37 WELL #: 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

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					154
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					154
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					154
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					154
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					154
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					142
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					142
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					142
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					142
*02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	1302	3			N	-0-					142
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-					147

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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	N	2					308
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					308
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	164	1			144
01	868 N	398	-0-	-470	-0-	398	3			N	-0-					144
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					144
03	1209 N	869	-0-	-340	-0-	858	3	11	9	N	10					154

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					228
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5					233
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					233
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					233
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	157	1			76
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					134
11	14B2 EXT	76	-0-	76	78	76	3			N	-0-					134
12	14B2 EXT	74	-0-	74	152	74	3			N	-0-					134
01	14B2 EXT	54	-0-	54	206	54	3			N	-0-					134
02	14B2 EXT	37	-0-	37	243	37	3			N	-0-					134
*03	256 X	13	-0-	-243	-0-	13	3			N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	93	3	11	9	N	10					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
03	14B2 EXT	2	-0-	2	106	2	3			N	-0-					242

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	3	9	9	N	8					41
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	39	3	7	9	N	6					47
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					53
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	176	3	8	9	N	7					60
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	83	3	8	9	N	7					67
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	200	3	6	9	N	5					72

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

10	558 N	523	-0-	-35	-0-	31	1	484	2	N	7					34
						8	9									
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	30	1	449	2	N	2					36
						2	9									
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	31	1	465	2	N	4					40
						4	9									
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	31	1	439	2	N	4					44
						4	9									
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	28	1	372	2	N	5					49
						6	9									
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	31	1	426	2	N	6					55
						7	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	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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					62
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	3					65
						3	9									
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					65
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	2					67
						2	9									
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					67
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	18					135
						20	9									
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	770	2	N	11					146
						12	9									
12	930 N	689	-0-	-241	-0-	93	1	587	2	N	8					154
						9	9									
01	992 N	558	-0-	-434	-0-	93	1	462	2	N	3					157
						3	9									
02	812 N	448	-0-	-364	-0-	84	1	361	2	N	3					160
						3	9									
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	93	1	385	2	N	12					172
						13	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	992	N	761	-0-	-231	-0-	23	1	738	2	N	-0-					157
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	N	3	1	8			159
							3	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	6					165
							7	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	14	151	1	1	8	27
							15	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1304	2	N	11					38
							12	9									
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	19					57
							21	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-					-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-

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-					-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-

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	646	2	N	-0-					96
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	N	4					100
							4	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	N	21					121
							23	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	766	2	N	5					126
							6	9									
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	69	1	670	2	N	5					131
							6	9									
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	93	1	764	2	N	8					139
							9	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					47
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-					47
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					47
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					47
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	-0-					47
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	12					177
							13	9									
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2430	2	N	10					187
							11	9									
12	2976	N	2409	-0-	-567	-0-	31	1	2369	2	N	8					195
							9	9									
01	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	31	1	2283	2	N	15					210
							17	9									
02	2296	N	2079	-0-	-217	-0-	28	1	2047	2	N	4	169	1			45
							4	9									
03	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	31	1	2265	2	N	12					57
							13	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	62	1	776	2	N	1					173
							1	9									
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	60	1	1209	2	N	-0-					173
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	62	1	1100	2	N	7					180
							8	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	17					197
							19	9									
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	56	1	903	2	N	1					198
							1	9									
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	N	2					200
							2	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	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	-0-					2
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	Y	16					18
							18	9									
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	31	1	1019	2	Y	-0-					18
02	980	N	843	-0-	-137	-0-	28	1	815	2	Y	-0-					18
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	31	1	984	2	Y	-0-					18

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	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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

10	496	N	295	-0-	-201	-0-	93	1	202	2	N	-0-					114
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	90	1	390	2	N	-0-					114
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	93	1	637	2	N	4					118
							4	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	N	12					130
							13	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	1					131
							1	9									
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	93	1	420	2	N	3					134
							3	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

10	961	N	696	-0-	-265	-0-	93	1	595	2	N	7					202
							8	9									
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	90	1	668	2	N	1					203
							1	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	N	4					207
							4	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	N	6					213
							7	9									
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	84	1	462	2	N	21	174	1			60
							23	9									
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	93	1	582	2	N	-0-					60

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	5301	#	1521	-0-	-3780	-0-	178	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	5280	#	1410	-0-	-3870	-0-	157	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	5491	R	5491	-0-	-0-	-0-	409	1	5082	2	N	-0-					-0-
01	5456	#	439	-0-	-5017	-0-	367	1	72	2	N	-0-					-0-
02	2212	#	1029	-0-	-1183	-0-	565	1	464	2	N	-0-					-0-
03	5456		1233	-0-	-4223	-0-	463	1	770	2	N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	12605	-0-	-3236	-0-	508	1	12097	2	N	-0-					-0-
11	15330	13923	-0-	-1407	-0-	411	1	13512	2	N	-0-					-0-
12	17309	17309	-0-	-0-	-0-	559	1	16750	2	N	-0-					-0-
01	15841	13365	-0-	-2476	-0-	599	1	12766	2	N	-0-					-0-
02	14084 #	12355	-0-	-1729	-0-	456	1	11899	2	N	-0-					-0-
03	15965	10387	-0-	-5578	-0-	432	1	9955	2	N	-0-					-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	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118	3			N	-0-					12
11	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059	3			N	-0-					12
12	2387 X	590	-0-	-1797	-0-	590	3			N	-0-					12
01	2387 X	2103	-0-	-284	-0-	2103	3			N	-0-					12
02	2128 X	1948	-0-	-180	-0-	1948	3			N	-0-					12
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

10	60760 X	45208	-0-	-15552	-0-	1533	1	43675	2	N	-0-					-0-
11	60390 X	53428	-0-	-6962	-0-	1569	1	51859	2	N	-0-					-0-
12	62403 X	55161	-0-	-7242	-0-	1487	1	53674	2	N	-0-					-0-
01	62403 X	28841	-0-	-33562	-0-	1447	1	27394	2	N	-0-					-0-
02	52808 X	43315	-0-	-9493	-0-	1392	1	41923	2	N	-0-					-0-
03	55211 X	47264	-0-	-7947	-0-	1614	1	45650	2	N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

10	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	513	-0-	-882	-0-	513	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

10	1116 N	161	-0-	-955	-0-	161	2			N	-0-					1
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					3
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	26	2	1	9	N	1					4
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	375	2	100	9	N	91					95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020 #	9777	-0-	-3243	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
11	12600 #	9939	-0-	-2661	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	12338 #	10813	-0-	-1525	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
01	11625 #	7542	-0-	-4083	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	11603 R	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
*03	13035 R	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					211
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

10	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	961 N	247	-0-	-714	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	728 N	329	-0-	-399	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	494	-0-	-746	-0-	494	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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

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	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-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

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

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189	1	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
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	14B2 EXT	-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	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-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	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

10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					174
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	N	15					189
12	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2033	2	11	9	N	10					199
01	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			N	-0-					199
02	2744	X	2216	-0-	-528	-0-	2212	2	4	9	N	4					203
03	3038	X	1682	-0-	-1356	-0-	1682	2			N	-0-					203

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-

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

10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6	3	1			7
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	5	1			8
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	5	1			4
*01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4	3	1			5
*02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	3	1			5
*03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	136	2	90	9	Y	82	13	1			74

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					15
*10	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					15
*11	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					15
*12	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					15
*01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
*02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					15
*03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					15

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					7
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					8
12	124	#	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1					9
*01	93	#	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					10
*02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-	7	1			3
03	124	#	94	-0-	-30	-0-	84	2	10	9	Y	9					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					7
11	540	#	538	-0-	-2	-0-	537	2	1	9	Y	1					8
12	589	#	440	-0-	-149	-0-	439	2	1	9	Y	1					9
*01	589	#	432	-0-	-157	-0-	431	2	1	9	Y	1					10
*02	532	#	167	-0-	-365	-0-	167	2			Y	-0-	7	1			3
03	589	#	453	-0-	-136	-0-	453	2			Y	-0-					3

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	5	1			5
11	270	#	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3					8
12	279	#	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	Y	2	5	1			5
*01	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					5
*02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-	3	1			2
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	8	1			7
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3					10
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	106	2	3	9	Y	3	7	1			6
*01	124	#	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					7
*02	112	#	97	-0-	-15	-0-	96	2	1	9	Y	1	5	1			3
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3

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

*09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					28
*10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					28
*11	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					28
*12	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					28
*01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					28
*02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					28
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					28

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1			5
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					8
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1			5
*01	124	#	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					6
*02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-	4	1			2
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					2

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			1
*01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

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	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					7
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					8
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1					9
*01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					9
*02	84	#	57	-0-	-27	-0-	56	2	1	9	Y	1	7	1			3
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					3

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	221	R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					7
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					8
12	186	#	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
*01	217	#	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1					10
*02	196	#	122	-0-	-74	-0-	122	2			Y	-0-	7	1			3
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					11
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					13
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					14
*01	124	#	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					15
*02	112	#	78	-0-	-34	-0-	77	2	1	9	Y	1	11	1			5
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					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
10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1					10
11	870	#	867	-0-	-3	-0-	865	2	2	9	Y	2					12
12	930	#	744	-0-	-186	-0-	743	2	1	9	Y	1					13
*01	992	#	709	-0-	-283	-0-	708	2	1	9	Y	1					14
*02	896	#	573	-0-	-323	-0-	572	2	1	9	Y	1	11	1			4
03	992	#	716	-0-	-276	-0-	715	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	R	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2					13
11	870	#	839	-0-	-31	-0-	837	2	2	9	Y	2					15
12	899	#	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	Y	1					16
*01	961	#	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					17
*02	868	#	556	-0-	-312	-0-	555	2	1	9	Y	1	13	1			5
03	961	#	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1					7
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	131	2	1	9	Y	1					8
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					8
*01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					8
*02	140	#	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-	6	1			2
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2					12
11	840	#	816	-0-	-24	-0-	815	2	1	9	Y	1					13
12	899	#	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					13
*01	930	#	661	-0-	-269	-0-	659	2	2	9	Y	2					15
*02	840	#	380	-0-	-460	-0-	380	2			Y	-0-	11	1			4
03	930	#	717	-0-	-213	-0-	716	2	1	9	Y	1					5

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	8	1			7
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	112	2	4	9	Y	4					11
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	109	2	3	9	Y	3	7	1			7
*01	124	#	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2					9
*02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-	6	1			3
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					7
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					9
*01	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					9
*02	112	#	73	-0-	-39	-0-	72	2	1	9	Y	1	6	1			2
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					2

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	138	R	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					7
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1					8
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					9
*01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					9
*02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-	7	1			2
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			5
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					8
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			5
*01	93 #	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1					6
*02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-	4	1			2
*03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	215	2	30	9	Y	27					29

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4	7	1			8
11	1050 #	1027	-0-	-23	-0-	1024	2	3	9	Y	3					11
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	1026	2	2	9	Y	2	7	1			6
*01	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			Y	-0-					6
*02	952 #	832	-0-	-120	-0-	830	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	1054 #	800	-0-	-254	-0-	796	2	4	9	Y	4					8

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

10	248 #	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	248 #	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	Y	3	1	1			4
*02	224 #	177	-0-	-47	-0-	174	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	3	1			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	6	1			7
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	8	1			3
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	Y	9	3	1			9
*01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	12	1			7
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			4
*03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2	5	1			1

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	124	2	20	9	Y	18	22	1			8
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	84	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	78	2	9	9	Y	8	7	1			9
*01	124 #	112	-0-	-12	-0-	102	2	10	9	Y	9	10	1			8
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	Y	7	8	1			7
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	8	1			4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	35	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	Y	3	2	1			3
*01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	Y	4	3	1			4
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5	5	1			4
*03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	98	2	55	9	Y	50	15	1			39

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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

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

*09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					17
*10	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					17
*11	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					17
*12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					17
*01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					17
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

10	434	#	406	-0-	-28	-0-	403	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	420	#	413	-0-	-7	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	434	#	362	-0-	-72	-0-	359	2	3	9	Y	3	2	1			4
*01	434	#	348	-0-	-86	-0-	345	2	3	9	Y	3	2	1			5
*02	392	#	305	-0-	-87	-0-	301	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	344	2	6	9	Y	5	5	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

10	341 #	340	-0-	-1	-0-	337	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	355 R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	2	1			4
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	4	1			1
*01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	2	1			2
*02	308 #	180	-0-	-128	-0-	172	2	8	9	Y	7	3	1			6
03	341 #	165	-0-	-176	-0-	161	2	4	9	Y	4	5	1			5

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	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			1
*01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

10	124 #	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1					7
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	99	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					8
*01	124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2					10
*02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	2			Y	-0-	7	1			3
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					3

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

10	372 #	290	-0-	-82	-0-	287	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	360 #	295	-0-	-65	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	341 #	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	Y	3	2	1			4
*01	341 #	258	-0-	-83	-0-	255	2	3	9	Y	3	2	1			5
*02	280 #	222	-0-	-58	-0-	218	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	310 #	255	-0-	-55	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	2	1			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4					4
12	124 #	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	N	3	3	1			4
*01	124 #	22	-0-	-102	-0-	18	2	4	9	N	4					8
*02	112 #	82	-0-	-30	-0-	81	2	1	9	N	1	4	1			5
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	3	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	551	R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49	43	1			42
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	432	2	50	9	Y	45	60	1			27
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	Y	42	53	1			16
*01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	384	2	44	9	Y	40	37	1			19
*02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	444	2	42	9	Y	38	28	1			29
*03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	501	2	42	9	Y	38	45	1			22

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					7
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					8
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1					9
*01	93	#	71	-0-	-22	-0-	69	2	2	9	Y	2					11
*02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-	8	1			3
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1					10
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2					12
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					13
*01	124	#	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					15
*02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	2			Y	-0-	11	1			4
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

10	124	#	115	-0-	-9	-0-	111	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	115	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	112	#	107	-0-	-5	-0-	103	2	4	9	Y	4	1	1			4
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	115	2	7	9	Y	6	8	1			2

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

*09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					15
*10	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					15
*11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					15
*12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					15
*01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
*02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
*03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	R	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	681	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	888	R	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	899	#	855	-0-	-44	-0-	838	2	17	9	Y	15	15	1			2

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	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-
11	745	R	357	-0-	-388	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

10	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
11	90	R	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	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	DLQ G-10		377	-0-	377	377	362	2	15	9	Y	14	14	1			24
11	839	R	462	-0-	-377	-0-	431	2	31	9	Y	28	28	1			24
12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24
01	525	R	525	-0-	-0-	-0-	491	2	34	9	Y	31	31	1			24
02	308	#	185	-0-	-123	-0-	163	2	22	9	Y	20	20	1			24
03	341	#	154	-0-	-187	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
11	211 R	115	-0-	-96	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
11	563 R	258	-0-	-305	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-
11	347 R	154	-0-	-193	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
11	179 R	46	-0-	-133	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	40	-0-	-72	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					-0-
11	720 R	359	-0-	-361	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-			-0-
11	215 R	132	-0-	-83	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
*03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-			-0-
11	591 R	428	-0-	-163	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
02	392 #	216	-0-	-176	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
03	434 #	279	-0-	-155	-0-	279	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2		Y	-0-			-0-
11	336 R	136	-0-	-200	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

10	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			52
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			52
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			52
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			52
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			52
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
12	775 #	481	-0-	-294	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
02	756 #	94	-0-	-662	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

10	3131 #	2944	-0-	-187	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
11	2871 R	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
12	2759 #	1702	-0-	-1057	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
01	2945 #	23	-0-	-2922	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	2688 #	335	-0-	-2353	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3686	3	245	9	Y	223	242	1			34
*11	DLQ G-10		5747	-0-	5747	5747	5217	3	530	9	Y	482	492	0			24
*12	10620	X	4873	-0-	-5747	-0-	4545	3	95	4	Y	212	211	0			25
							233	9									
*01	3906	X	3301	-0-	-605	-0-	3228	3	73	9	Y	66	62	0			29
*02	3528	X	2388	-0-	-1140	-0-	2249	3	139	9	Y	126	116	0			39
03	3906	X	3395	-0-	-511	-0-	3237	3	158	9	Y	144	141	0			42

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1036	3	141	9	Y	128	136	1			19
11	DLQ G-10		651	-0-	651	651	610	3	41	9	Y	37	54	0			2
*12	DLQ G-10		476	-0-	476	1127	463	3	10	4	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
*01	DLQ G-10		328	-0-	328	1455	326	3	2	9	Y	2	1	0			1
*02	DLQ G-10		308	-0-	308	1763	308	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		243	-0-	243	2006	243	3			Y	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2309	3	50	9	N	45					124
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2149	3	54	9	N	49					173
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2256	3	57	9	N	52					225
01	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					225
02	2044	N	1957	-0-	-87	-0-	1957	3			N	-0-					225
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					225

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	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2618	3	13	9	N	12	2	8			137
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					137
12	2480	N	685	-0-	-1795	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8			137
01	2635	N	1153	-0-	-1482	-0-	1119	3	34	9	N	31					168
02	1372	N	789	-0-	-583	-0-	745	3	44	9	N	40	1	8			207
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	N	2	2	8			207

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	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	2938	3	98	9	N	89	194	1	3	8	175
11	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2703	3	91	9	N	83	183	1	3	8	72
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2972	3	130	9	N	118	1	8			189
01	3038	N	2843	-0-	-195	-0-	2780	3	63	9	N	57	155	1			91
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2678	3	97	9	N	88	3	8			176
03	3100	N	3154	-0-	54	54	2972	3	182	9	N	165	154	1	1	8	186

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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	8742	X	7030	-0-	-1712	-0-	6962	3	68	9	Y	62	84	1			34
11	8310	X	7006	-0-	-1304	-0-	6933	3	73	9	Y	66	43	1			57
12	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7715	3	73	9	Y	66	83	1			40
01	7223	X	6682	-0-	-541	-0-	6612	3	70	9	Y	64	43	1			61
02	6552	X	6235	-0-	-317	-0-	6141	3	94	9	Y	85	64	1			82
03	7781	X	7757	-0-	-24	-0-	7652	3	105	9	Y	95	125	1			52

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	4	Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

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

10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					27
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					27
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					27
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	769	2			N	-0-					27
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	N	1					147
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	3	2	9	N	2					149
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	3	1	9	N	1					150
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	3	1	9	N	1					151
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	3	1	9	N	1					152
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	3	1	9	N	1					153

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 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-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					157
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					157
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					157
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					157
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					157
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

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	T. A.		-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-

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	1085	#	1028	-0-	-57	-0-	85	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1050	#	993	-0-	-57	-0-	85	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	85	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1085	#	1066	-0-	-19	-0-	85	1	981	2	N	-0-					-0-
02	924	#	907	-0-	-17	-0-	85	1	822	2	N	-0-					-0-
*03	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	92	-0-	-156	-0-	76	1	10	2	Y	5					11
						6	9									
11	240 #	106	-0-	-134	-0-	76	1	22	2	Y	7					18
						8	9									
12	155 #	107	-0-	-48	-0-	76	1	24	2	Y	6					24
						7	9									
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	76	1	23	2	Y	5					29
						6	9									
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	76	1	125	2	Y	6	23	1			12
						7	9									
*03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	Y	7					19
						8	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	14B2 EXT	-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	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	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	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-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 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-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	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

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	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1152	3	11	9	N	10					380
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1122	3	11	9	N	10					390
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1121	3	13	9	N	12					402
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					402
02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	1043	3	11	9	N	10					412
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	3	17	9	N	15					427

MAUER, R. WELL #: 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

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -> 251415 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-

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	14B2 EXT	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-

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	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-

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	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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 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	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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

10	22289 X	15636	-0-	-6653	-0-	15613	2	23	9	Y	21	48	0	1	8			4
11	24000 X	19344	-0-	-4656	-0-	19335	2	9	9	Y	8	11	0					1
12	24800 X	21294	-0-	-3506	-0-	21230	2	64	9	Y	58	43	0					16
01	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	20362	2	31	9	Y	28	31	0					13
02	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	18010	2	62	9	Y	56	50	0					19
*03	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	23518	2	111	9	Y	101	97	0					23

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	739	2	848	9	Y	771	764	0	1	8			144
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	649	2	1042	9	Y	947	958	0					133
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1332	2	994	9	Y	904	779	0					258
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1077	2	430	9	Y	391	460	0					189
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	890	2	552	9	Y	502	517	0					174
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1238	2	847	9	Y	770	767	0					177

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

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	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 6450 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	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-					-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-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

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	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	275	3	86 9	N	78					163
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	260	3	90 9	N	82	141	1			104
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	166	3	70 9	N	64	71	1			97
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	14	3	63 9	N	57	70	1			84
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	224	3	8 4	N	58	71	1			71
						64	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	192	3	42 9	N	38					109

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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.	3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3																
03	T. A.	6	-0-	6 B	9	6	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	1550 #	1242	-0-	-308	-0-	1096	2	146	9	N	133					359
11	1500 #	302	-0-	-1198	-0-	145	2	157	9	N	143	191	1			311
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	151	187	1			275
01	1426 #	184	-0-	-1242	-0-	73	2	111	9	N	101					376
02	1120 #	893	-0-	-227	-0-	839	2	54	9	N	49					425
03	1240 #	1142	-0-	-98	-0-	1018	2	124	9	N	113	191	1			347

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	3627 X	590	-0-	-3037	-0-	60	1	530	2	N	-0-					160
11	3150 X	381	-0-	-2769	-0-	60	1	321	2	N	-0-					160
12	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	60	1	1850	2	N	-0-					160
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	60	1	3398	2	N	-0-					160
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	60	1	3440	2	N	-0-					160
*03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	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	4526 X	3517	-0-	-1009	-0-	3502	3	15	9	N	14					184
11	4380 X	363	-0-	-4017	-0-	360	3	3	9	N	3					187
12	4526 X	525	-0-	-4001	-0-	525	3			N	-0-					187
01	3503 X	232	-0-	-3271	-0-	230	3	2	9	N	2					189
02	3164 X	494	-0-	-2670	-0-	494	3			N	-0-					189
03	3503 X	1949	-0-	-1554	-0-	1852	3	97	9	N	88	189	1			88

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369 #	9652	-0-	-2717	-0-	242	1	9329	3	N	74	74	8			29
						81	9									
11	12632 R	12632	-0-	-0-	-0-	286	1	12277	3	N	63	63	8			29
						69	9									
12	13796	13796	-0-	-0-	-0-	319	1	13393	3	N	76	61	8			44
						84	9									
01	12710 #	5506	-0-	-7204	-0-	154	1	5275	3	N	70	62	8			52
						77	9									
02	11972 R	11972	-0-	-0-	-0-	308	1	11557	3	N	97	79	8			70
						107	9									
03	13795 #	12225	-0-	-1570	-0-	330	1	11783	3	N	102	78	8			94
						112	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	992 X	83	-0-	-909	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
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	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-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

10	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2369	3	44	9	N	40					91
11	3030 X	1572	-0-	-1458	-0-	1563	3	9	9	N	8					99
12	3131 X	756	-0-	-2375	-0-	717	3	39	9	N	35					134
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	47	175	1			6
02	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	1563	3	33	9	N	30					36
*03	4255 X	2659	-0-	-1596	-0-	2649	3	10	9	N	9					45

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

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

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	143	1			92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					153
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					200
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					201
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	131	1			190
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					239

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

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

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
11	780	N	487	-0-	-293	-0-	487	3	N	-0-			-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3	N	-0-			-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	377	-0-	-1111	-0-	377	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

10	434	N	-0-	-0-	-434	-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.		134	-0-	134	134	134	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		29	-0-	29	163	29	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 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-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

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

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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 (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3765	R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3765	R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	2976	#	1579	-0-	-1397	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	2976	#	1602	-0-	-1374	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	3528	#	1460	-0-	-2068	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	3906	#	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1528	-0-	-611	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1480	-0-	-590	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1049	-0-	-1028	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					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	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3035	-0-	-995	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2572	-0-	-1068	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

10	43090	X	33605	-0-	-9485	-0-	33605	2			N	-0-					-0-
11	47657	X	47657	-0-	-0-	-0-	47657	2			N	-0-					-0-
12	46738	X	46738	-0-	-0-	-0-	46738	2			N	-0-					-0-
*01	42346	X	170	-0-	-42176	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	42084	X	30081	-0-	-12003	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
*03	55130	X	55130	-0-	-0-	-0-	55130	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	7796	-0-	-492	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56110	X	54072	-0-	-2038	-0-	54072	2			N	-0-					-0-
11	54300	X	51160	-0-	-3140	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
12	54529	X	52926	-0-	-1603	-0-	52926	2			N	-0-					-0-
*01	54529	X	120	-0-	-54409	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	48832	X	44114	-0-	-4718	-0-	44114	2			N	-0-					-0-
*03	64225	X	64225	-0-	-0-	-0-	64225	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	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*01	4681	X	448	-0-	-4233	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	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	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6008	-0-	-192	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
*01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	4932	-0-	-696	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	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	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*01	1767	N	188	-0-	-1579	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

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-

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
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-			-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	4078	2	N	-0-			-0-
12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	155	1	4758	2	N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	-0-			-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	110	1	2924	2	N	-0-			-0-
*03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	150	1	4409	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

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-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES

CINNABAR OPERATING, LLC 153510

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2169	-0-	-471	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1716	-0-	-1539	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2056	-0-	-660	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	2304	-0-	-703	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

10	17205	X	6836	-0-	-10369	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	6188	-0-	-10462	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5816	-0-	-3360	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5876	-0-	-2412	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	7312	-0-	-531	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

10	DLQ G-10		2285	-0-	2285	7117	2285	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2026	-0-	2026	9143	2026	3			N	-0-					-0-
12	3000	N	2001	-0-	-999	8144	2001	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1747	-0-	-1353	6791	1747	3			N	-0-					-0-
02	7948	X	1157	-0-	-6791	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1505	-0-	-789	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

10	DLQ G-10		7056	-0-	7056	12509	7056	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5895	-0-	5895	18404	5895	3			N	-0-					-0-
12	21854	X	3450	-0-	-18404	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	354	-0-	-6714	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	1334	-0-	-5050	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

10	DLQ G-10		10516	-0-	10516	31082	10516	3			N	-0-					37
11	DLQ G-10		7767	-0-	7767	38849	7767	3			N	-0-					37
12	49262	X	10413	-0-	-38849	-0-	10413	3			N	-0-					37
01	10261	X	5925	-0-	-4336	-0-	5925	3			N	-0-	27	7			10
02	9632	X	4342	-0-	-5290	-0-	4342	3			N	-0-					10
03	10509	X	4220	-0-	-6289	-0-	4220	3			N	-0-					10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

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

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

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-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

10	DLQ G-10	4515	-0-	4515	13340	4515	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4320	-0-	4320	17660	4320	3		N	-0-			-0-
12	21732 X	4072	-0-	-17660	-0-	4072	3		N	-0-			-0-
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
02	4088 X	2492	-0-	-1596	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
03	4526 X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	6077	-0-	6077	18661	6077	3			N	-0-					3
11	DLQ G-10	6965	-0-	6965	25626	5792	3	1173	9	N	1066	1066	1			3
12	31318 X	5692	-0-	-25626	-0-	5692	3			N	-0-					3
01	6417 X	4337	-0-	-2080	-0-	4337	3			N	-0-	3	7			-0-
02	5684 X	3388	-0-	-2296	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	6293 X	4386	-0-	-1907	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	11262	-0-	11262	39931	11262	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14629	-0-	14629	54560	14629	3			N	-0-					-0-
12	68413 X	13853	-0-	-54560	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
01	16616 X	10013	-0-	-6603	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
02	13664 X	8928	-0-	-4736	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
03	15128 X	9441	-0-	-5687	-0-	9441	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	29	5	3			N	-0-					-0-
12	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
01	403 X	254	-0-	-149	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	N	-0-					-0-
03	403 X	57	-0-	-346	-0-	57	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	9176	-0-	9176	23833	9176	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	9086	-0-	9086	32919	9086	3			N	-0-					-0-
12	38790 X	5871	-0-	-32919	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
01	9176 X	786	-0-	-8390	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	8484 X	161	-0-	-8323	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	9393 X	4	-0-	-9389	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	7363	-0-	7363	9037	7363	3			N	-0-					62
11	DLQ G-10	1362	-0-	1362	10399	1362	3			N	-0-					62
12	13383 X	2984	-0-	-10399	-0-	2984	3			N	-0-					62
01	7378 X	498	-0-	-6880	-0-	498	3			N	-0-	62	7			-0-
02	6664 X	1181	-0-	-5483	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	7378 X	308	-0-	-7070	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	7463	-0-	7463	27005	7463	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6817	-0-	6817	33822	6817	3			N	-0-					-0-
12	40977 X	7155	-0-	-33822	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
01	10664 X	4543	-0-	-6121	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	6776 X	4741	-0-	-2035	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	7471 X	2553	-0-	-4918	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					3
11	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					3
12	T. A.	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					3
01	T. A.	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-	3	7			-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

10	T. A.	967	-0-	967	3838	967	3			N	-0-					49
11	T. A.	1016	-0-	1016	4854	1016	3			N	-0-					49
12	5631 X	777	-0-	-4854	-0-	777	3			N	-0-					49
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	49	7			-0-
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	899 N	164	-0-	-735	-0-	164	3			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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

10	DLQ G-10	11477	-0-	11477	34407	11477	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	13098	-0-	13098	47505	13098	3			N	-0-					-0-
12	59477 X	11972	-0-	-47505	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
01	14136 X	8375	-0-	-5761	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
02	12236 X	6744	-0-	-5492	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
03	13547 X	5927	-0-	-7620	-0-	5927	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

10	DLQ G-10	17830	-0-	17830	54289	17830	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	16809	-0-	16809	71098	16809	3			N	-0-					-0-
12	88122 X	17024	-0-	-71098	-0-	17024	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	11244	-0-	-7325	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
02	16380 X	8949	-0-	-7431	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
03	17825 X	5649	-0-	-12176	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

10	DLQ G-10	12303	-0-	12303	12303	12303	3			N	-0-					3
11	DLQ G-10	29251	-0-	29251	41554	29251	3			N	-0-					3
12	67994 X	26440	-0-	-41554	-0-	26440	3			N	-0-					3
01	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	18255	3			N	-0-	3	7			-0-
02	27300 X	9837	-0-	-17463	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
03	30225 X	6	-0-	-30219	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	9452	-0-	9452	18490	9452	3			N	-0-					1
11	DLQ G-10	4473	-0-	4473	22963	4473	3			N	-0-					1
12	25160 X	2197	-0-	-22963	-0-	2197	3			N	-0-					1
01	9455 X	707	-0-	-8748	-0-	707	3			N	-0-	1	7			-0-
02	8540 X	2367	-0-	-6173	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	9455 X	7363	-0-	-2092	-0-	7363	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

10	DLQ G-10	15762	-0-	15762	67062	15762	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	11403	-0-	11403	78465	11403	3			N	-0-					-0-
12	102588 X	24123	-0-	-78465	-0-	24123	3			N	-0-					-0-
01	29295 X	4756	-0-	-24539	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
02	20524 X	9009	-0-	-11515	-0-	81	1	8928	3	N	-0-					-0-
03	24118 X	3386	-0-	-20732	-0-	568	1	2788	3	N	-0-					-0-
						30	4									

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

10	DLQ G-10	1149	-0-	1149	9131	1149	3			N	-0-					204
11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	10154	1023	3			N	-0-					204
12	10283 X	129	-0-	-10154	-0-	129	3			N	-0-					204
01	4340 X	300	-0-	-4040	-0-	300	3			N	-0-	50	7			154
02	3416 X	138	-0-	-3278	-0-	138	3			N	-0-					154
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	3	6	9	N	5					159

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

10	DLQ G-10	756	-0-	756	25059	756	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14339	-0-	14339	39398	14339	3			N	-0-					-0-
12	53506 X	14108	-0-	-39398	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
01	12834 X	7044	-0-	-5790	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
02	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
*03	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			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	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-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	15839	-0-	15839	32015	15839	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13549	-0-	13549	45564	13549	3			N	-0-			-0-
12	58727 X	13163	-0-	-45564	-0-	13163	3			N	-0-			-0-
01	11935 X	6570	-0-	-5365	-0-	6570	3			N	-0-			-0-
02	14308 X	1553	-0-	-12755	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
03	15841 X	2424	-0-	-13417	-0-	2424	3			N	-0-			-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-			-0-
11	2760 X	1798	-0-	-962	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
01	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	488	1	8044	3	N	-0-			-0-
02	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	586	1	10996	3	N	-0-			-0-
*03	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	695	1	13713	3	N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

10	DLQ G-10	7193	-0-	7193	18886	7193	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6534	-0-	6534	25420	6534	3			N	-0-			-0-
12	29535 X	4115	-0-	-25420	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
01	7192 X	1449	-0-	-5743	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
02	6496 X	543	-0-	-5953	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03	7192 X	1234	-0-	-5958	-0-	1234	3			N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
01	1860 X	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
02	1680 X	1262	-0-	-418	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
03	1860 X	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

10	DLQ G-10	12228	-0-	12228	39147	12228	3			N	-0-			33
11	DLQ G-10	12534	-0-	12534	51681	12534	3			N	-0-			33
12	65709 X	14028	-0-	-51681	-0-	14028	3			N	-0-			33
01	14012 X	7339	-0-	-6673	-0-	7339	3			N	-0-			33
02	12040 X	11721	-0-	-319	-0-	11721	3			N	-0-			33
03	13950 X	9759	-0-	-4191	-0-	9759	3			N	-0-			33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-			-0-
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	3			N	-0-			-0-
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

10	DLQ G-10	2709	-0-	2709	20055	2709	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2409	-0-	2409	22464	2409	3		N	-0-			-0-
12	22590 X	126	-0-	-22464	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	9579 X	321	-0-	-9258	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	6244 X	45	-0-	-6199	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

10	DLQ G-10	8749	-0-	8749	25993	8749	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9738	-0-	9738	35731	9738	3		N	-0-			-0-
12	46080 X	10349	-0-	-35731	-0-	10349	3		N	-0-			-0-
01	7967 X	3721	-0-	-4246	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
02	7000 X	4932	-0-	-2068	-0-	4932	3		N	-0-			-0-
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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

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	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-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

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

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

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

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	186	1			-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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1403	-0-	1403	3988	1403	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1551	-0-	1551	5539	1397	3	154	9	N	140					140
12	DLQ G-10	2261	-0-	2261	7800	2261	3			N	-0-					140
01	7947 X	147	-0-	-7800	-0-	147	3			N	-0-					140
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					140
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					140

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN '22' WELL #: 1RE RRCID -> 275865 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 4764 - 4820

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1521 #	-0-	-0-	-1521	-0-					N	-0-					-0-
09	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276 #	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

10	496 #	442	-0-	-54	-0-	366	2	76	9	N	69	167	1			176
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	384	2	77	9	N	70					246
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	376	2	77	9	N	70					316
01	496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-	66	1			250
02	448 #	381	-0-	-67	-0-	358	2	23	9	N	21					271
*03	504 R	504	-0-	-0-	-0-	404	2	100	9	N	91	163	1			199

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	5053 X	4669	-0-	-384	-0-	4668	3	1	9	N	1	1	8			11
11	4890 X	4437	-0-	-453	-0-	4430	3	7	9	N	6	6	8			11
12	5053 X	4381	-0-	-672	-0-	4349	3	32	9	N	29	1	8			39
01	4867 X	4527	-0-	-340	-0-	4425	3	102	9	N	93	2	8			130
02	4396 X	3988	-0-	-408	-0-	3941	3	47	9	N	43	30	8			143
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					143

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1	1	8			23
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5	5	8			23
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	3	35	9	N	32	2	8			53
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	284	3	102	9	N	93	17	8			129
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	246	3	26	9	N	24	11	8			142
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					142

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	285	1	191	2	N	-0-				-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	384	1	210	2	N	-0-				-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	541	1	267	2	N	-0-				-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	410	1	122	2	N	-0-				-0-
*02	560	N	112	-0-	-448	-0-	95	1	17	2	N	-0-				-0-
*03	806	N	141	-0-	-665	-0-	104	1	37	2	N	-0-				-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

10	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	21140	1	14173	2	N	-0-				-0-
11	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	21816	1	11903	2	N	-0-				-0-
12	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	22200	1	10957	2	N	-0-				-0-
01	32612	X	22365	-0-	-10247	-0-	17234	1	5131	2	N	-0-				-0-
*02	29624	X	5448	-0-	-24176	-0-	4620	1	828	2	N	-0-				-0-
*03	32798	X	6350	-0-	-26448	-0-	1683	2	4667	4	N	-0-				-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

10	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	39756	1	26653	2	N	-0-				-0-
11	74125	X	74125	-0-	-0-	-0-	47959	1	26166	2	N	-0-				-0-
12	76754	X	76754	-0-	-0-	-0-	51390	1	25364	2	N	-0-				-0-
01	61907	X	35271	-0-	-26636	-0-	27180	1	8091	2	N	-0-				-0-
*02	55608	X	21057	-0-	-34551	-0-	17857	1	3200	2	N	-0-				-0-
*03	61566	X	11879	-0-	-49687	-0-	3148	2	8731	4	N	-0-				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60109 X	60109	-0-	-0-	-0-	60109	2			N	-0-			-0-
11	71319 X	71319	-0-	-0-	-0-	71319	2			N	-0-			-0-
12	69316 X	59375	-0-	-9941	-0-	59375	2			N	-0-			-0-
01	69316 X	5132	-0-	-64184	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
02	65352 X	38156	-0-	-27196	-0-	38156	2			N	-0-			-0-
03	72354 X	-0-	-0-	-72354	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	10168 X	1541	-0-	-8627	-0-	139	1	1402	2	N	-0-			1
11	T. A.	642	-0-	642	642	66	1	576	2	N	-0-			1
12	T. A.	369	-0-	369	1011	39	1	330	2	N	-0-			1
01	T. A.	253	-0-	253	1264	37	1	216	2	N	-0-			1
02	1389 X	125	-0-	-1264	-0-	16	1	109	2	N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

10	29698 X	29507	-0-	-191	-0-	155	1	29352	2	N	-0-			53
11	T. A.	30205	-0-	30205	30205	150	1	30055	2	N	-0-			53
12	T. A.	28187	-0-	28187	58392	155	1	28032	2	N	-0-			53
01	T. A.	17684	-0-	17684	76076	125	1	17559	2	N	-0-			53
02	97206 X	21130	-0-	-76076	-0-	140	1	20990	2	N	-0-			53
*03	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	155	1	26790	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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-

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	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-			-0-
11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
01	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
02	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-			-0-
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1649	1	15093	2	Y	-0-			-0-
11	13500	X	9122	-0-	-4378	-0-	1074	1	8048	2	Y	-0-			-0-
12	13950	X	13194	-0-	-756	-0-	1535	1	11659	2	Y	-0-			-0-
01	13950	X	8022	-0-	-5928	-0-	1270	1	6752	2	Y	-0-			-0-
02	12600	X	7217	-0-	-5383	-0-	1043	1	6174	2	Y	-0-			-0-
03	13950	X	12638	-0-	-1312	-0-	1457	1	11181	2	Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	#	432	-0-	-1118	-0-	432	2			N	-0-			195
11	1500	#	780	-0-	-720	-0-	778	2	2	9	N	2			197
12	1395	#	896	-0-	-499	-0-	890	2	6	9	N	5			202
01	1116	#	733	-0-	-383	-0-	727	2	6	9	N	5			207
02	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7			214
*03	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5			219

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	868	#	432	-0-	-436	-0-	432	2			N	-0-			53
11	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			53
12	806	#	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-			53
01	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			53
02	868	#	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-			53
03	961	#	725	-0-	-236	-0-	725	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	816	R	103	-0-	-713	-0-	103	2			Y	-0-			30
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			30
12	651	#	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-			30
01	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-			30
02	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			30
*03	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	626	R	79	-0-	-547	-0-	79	2			Y	-0-			20
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			20
12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			20
01	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-			20
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	2			Y	-0-			20
03	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-			20

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342 R	73	-0-	-269	-0-	33	2	40	9	Y	36	29	1			16
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	207	2	33	9	Y	30	15	1			31
12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	245	2	28	9	Y	25	27	1			29
01	155 #	71	-0-	-84	-0-	40	2	31	9	Y	28	29	1			28
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	185	2	37	9	Y	34	34	1			28
*03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	148	2	43	9	Y	39	39	1			28

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

10	938 R	173	-0-	-765	-0-	92	2	81	9	Y	74	87	1			30
11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	468	2	99	9	Y	90	45	1			75
12	629 R	629	-0-	-0-	-0-	544	2	85	9	Y	77	82	1			70
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	119	2	50	9	Y	45	58	1			57
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	210	2	76	9	Y	69	68	1			58
*03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	171	2	125	9	Y	114	117	1			55

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

10	887 R	139	-0-	-748	-0-	96	2	43	9	Y	39	58	1			66
11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	406	2	66	9	Y	60	30	1			96
12	651 #	530	-0-	-121	-0-	474	2	56	9	Y	51	54	1			93
01	651 #	383	-0-	-268	-0-	359	2	24	9	Y	22	29	1			86
02	448 #	323	-0-	-125	-0-	247	2	76	9	Y	69	68	1			87
03	496 #	306	-0-	-190	-0-	239	2	67	9	Y	61	78	1			70

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

10	1061 R	162	-0-	-899	-0-	119	2	43	9	Y	39	58	1			65
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	504	2	66	9	Y	60	30	1			95
12	837 #	492	-0-	-345	-0-	436	2	56	9	Y	51	54	1			92
01	837 #	389	-0-	-448	-0-	339	2	50	9	Y	45	58	1			79
02	532 #	296	-0-	-236	-0-	259	2	37	9	Y	34	34	1			79
03	589 #	235	-0-	-354	-0-	193	2	42	9	Y	38	39	1			78

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			67
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			52
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			25
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33904 10/01/2014

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

10	785 R	106	-0-	-679	-0-	89	2	17	9	Y	15	29	1			42
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	376	2	66	9	Y	60	30	1			72
12	496 #	492	-0-	-4	-0-	436	2	56	9	Y	51	54	1			69
01	496 #	377	-0-	-119	-0-	299	2	78	9	Y	71	87	1			53
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	222	2	76	9	Y	69	68	1			54
*03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	307	2	85	9	Y	77	78	1			53

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	990 #	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	1023 #	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	774	-0-	-262	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1147 #	1118	-0-	-29	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	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-					-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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

10	1147 #	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					114
11	1110 #	872	-0-	-238	-0-	872	2			N	-0-					114
12	1085 #	821	-0-	-264	-0-	820	2	1	9	N	1	1	0			114
01	992 #	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					114
02	868 #	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					114
*03	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

10	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					44
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			44
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	0			44
01	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					44
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					44
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					136
11	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					136
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					136
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					136
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	654	2	58	9	N	53	53	0			136
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					136

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					89
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					89
12	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					89
01	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					89
*02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					89
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

10	961	#	203	-0-	-758	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	870	#	36	-0-	-834	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	28	1			3
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	689	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1157	2	31	9	Y	28	29	1			3
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	Y	24	22	1			4
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 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	620	N	593	-0-	-27	-0-	563	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	547	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	527	2	30	9	Y	27	26	1			6
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	Y	19	22	1			3
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1575	2	24	9	Y	22	20	1			4
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1419	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1504	2	19	9	Y	17	19	1			3
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	149	2	29	9	Y	26	28	1			5
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	152	2	2	4	Y	22	21	1			6
							24	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	135	2	33	9	Y	30	27	1			9
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	26	1			4
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	5	4	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	840	2	24	9	Y	22	20	1			4
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	776	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	806	2	19	9	Y	17	19	1			3
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	735	2	25	9	Y	23	24	1			4
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	673	2	19	9	Y	17	19	1			3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1105	2	24	9	Y	22	20	1			4
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	15	1			4
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	Y	14	15	1			3
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	Y	10	8	1			5
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	842	2	32	9	Y	29	28	1			3
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	794	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	Y	18	20	1			2
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	817	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	14	1			3
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	86	2	24	9	Y	22	19	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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 (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	408	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	310	2	40	9	Y	36	35	1			4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	42	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	48	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	4	4	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	99	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	519	2	8	4	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	425	2	32	9	Y	29	30	1			3
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	2	2	4	Y	24	23	1			4
							26	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

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	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 #: 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	749	2	5	4	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	30	1			3
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	712	2	19	4	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	438	3	98	4	Y	66	60	1			29
							73	9									
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	451	3	66	9	Y	60	59	1			30
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	553	3	23	4	Y	60	65	1			25
							66	9									
01	620	N	217	-0-	-403	-0-	150	3	67	9	Y	61	59	1			27
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	479	416	3	63	9	Y	57	52	1			32
*03	989	N	510	-0-	-479	-0-	443	3	67	9	Y	61	64	1			29

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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

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	DLQ G-10	211	-0-	211	611	211	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	225	-0-	225	836	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1045 N	209	-0-	-836	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	69	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	1			1

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-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	DLQ G-10	823	-0-	823	2527	820	3	3	9	Y	3	38	1			2
11	DLQ G-10	795	-0-	795	3322	784	3	11	9	Y	10	1	1			11
12	3000 N	834	-0-	-2166	1156	815	3	19	9	Y	17	13	1			15
01	1968 N	812	-0-	-1156	-0-	812	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2					2
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	811	3	30	9	Y	27	6	1			23

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

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

10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	883	-0-	-791	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

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

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	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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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-

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	403 N	402	-0-	-1	-0-	368	2	34	9	Y	31	27	1			7
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	521	2	32	9	Y	29	33	1			3
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	471	2	32	9	Y	29	27	1			5
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	373	2	29	9	Y	26	25	1			6
02	504 N	194	-0-	-310	-0-	168	2	26	9	Y	24	20	1			10
03	496 N	107	-0-	-389	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	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	248 N	221	-0-	-27	-0-	218	3	3	9	N	3					72
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1					73
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1					74
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	184	3	1	9	N	1					75
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	139	3	2	9	N	2					77
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					77

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

10	4092 X	3783	-0-	-309	-0-	3740	3	43	9	Y	39					67
11	3960 X	3927	-0-	-33	-0-	3883	3	44	9	Y	40					107
12	4216 X	3523	-0-	-693	-0-	3469	3	54	9	Y	49	132	1			24
01	4216 X	3278	-0-	-938	-0-	3228	3	50	9	Y	45					69
02	3808 X	2824	-0-	-984	-0-	2787	3	37	9	Y	34					103
03	4061 X	2514	-0-	-1547	-0-	2478	3	36	9	Y	33	120	1			16

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					14
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					15
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	5	1			12
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	Y	1					13
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	69	3	1	9	Y	1					14
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	10	1			5

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					20
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	399	3	4	9	Y	4					24
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	16	1			14
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	342	3	6	9	Y	5					19
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	352	3	4	9	Y	4					23
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	167	3	2	9	Y	2	20	1			5

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

10	620	N	590	-0-	-30	-0-	583	3	7	9	Y	6					17
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	492	3	8	9	Y	7					24
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	442	3	9	9	Y	8					32
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	421	3	7	9	Y	6					38
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	380	3	6	9	Y	5					43
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	408	3	7	9	Y	6					49

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4					14
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6					20
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	3	8	9	Y	7					27
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	362	3	7	9	Y	6					33
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					38
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6					44

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	974	2	1	9	Y	1					81
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			Y	-0-					81
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	900	2	4	9	Y	4					85
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					85
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					85
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2					87

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	388	2880	320	3	68	9	Y	62	138	1			650
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2880					Y	60					710
12	2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					710
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	N	6	6	8			190
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					190
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					190
01	527 N	85	-0-	-442	-0-	85	2			N	-0-					190
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			190
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3	3	8			190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

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

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	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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

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

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

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-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

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-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

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-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

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-

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411				Y	-0-			178
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411				Y	-0-			178
12	10411 X	-0-	-0-	-10411	-0-				Y	-0-			178
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			178
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			178
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			178

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WAHA (DEVONIAN)                //CONT.//   94648 332   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REEVES
  XTO ENERGY INC.                          945936
    HODGE, J. HOWARD                 WELL #:    1 U  RRCID -> 041937  COMPL. DATE 03/09/1967  TOTAL DEPTH 15093 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    39387 X    39387     -0-        -0-          -0-       39362  3       25  9    Y        23                                75
 11    35086 X    35086     -0-        -0-          -0-       35075  3       11  9    Y        10                                85
 12    34947 X    34947     -0-        -0-          -0-       34927  3       20  9    Y        18                               103
 01    33697 X    25160     -0-       -8537         -0-       25140  3       20  9    Y        18                               121
 02    35364 X    30846     -0-       -4518         -0-       30846  3                Y       -0-                               121
 03    39153 X    29818     -0-       -9335         -0-       29817  3        1  9    Y         1       49  1                   73

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HODGE -B-                        WELL #:    1 U  RRCID -> 045654  COMPL. DATE 01/08/1969  TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      279 N      251     -0-        -28          -0-         251  3                N       -0-                               -0-
 11      240 N      232     -0-         -8          -0-         232  3                N       -0-                               -0-
 12      248 N      247     -0-         -1          -0-         247  3                N       -0-                               -0-
 01      248 N      215     -0-        -33          -0-         215  3                N       -0-                               -0-
 02      226 N      226     -0-       -0-           -0-         226  3                N       -0-                               -0-
 03      248 N      235     -0-        -13          -0-         235  3                N       -0-                               -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     2449 N     1999     -0-       -450 B        -0-        1984  3       15  9    Y        14       19  1                   27
 11     3120 N     2061     -0-      -1059 B        -0-        2059  3        2  9    Y         2       19  1                   10
 12     3162 N     2492     -0-       -670 B        -0-        2479  3       13  9    Y        12                               22
 01     2140 N     2140     -0-       -0-  B        -0-        2125  3       15  9    Y        14                               36
 02     2342 N     2342     -0-       -0-  B        -0-        2328  3       14  9    Y        13                               49
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03     2310 N     2310     -0-       -0-  B        -0-        2298  3       12  9    Y        11        9  1                   51

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CHISOS OPERATING, INC.                  149441
    ESTATE OF JACK FROST             WELL #:    1    RRCID -> 051241  COMPL. DATE 06/04/1971  TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    29201 N    25447     -0-      -3754 B        -0-       25447  2                N       -0-                               -0-
 11    25408 N    25408     -0-       -0-  B        -0-       25408  2                N       -0-                               -0-
 12    25854 #    24976     -0-       -878 B        -878      24976  2                N       -0-                               -0-
 01    25854 #    24648     -0-      -1206 B       -2084      24648  2                N       -0-                               -0-
 02    24444 #    21278     -0-      -3166 B       -5250      21278  2                N       -0-                               -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -5250
 03    22657      19825     -0-      -2832 B       -8082      19825  2                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SHELL WESTERN E&P                       774719
    HODGE, J. H.                     WELL #:    5    RRCID -> 043862  COMPL. DATE 11/25/1967  TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
```

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
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	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3		Y	-0-			7
11	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3		Y	-0-			7
12	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3		Y	-0-			7
01	2604 N	1318	-0-	-1286 B	-0-	1318	3		Y	-0-			7
02	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3		Y	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2573 N	2481	-0-	-92 B	-0-	2481	3		Y	-0-	3	1	4

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	31124	29290	-0-	-1834 B	-19938	29290	3		N	-0-			-0-
11	30120	28803	-0-	-1317 B	-21255	28803	3		N	-0-			-0-
12	29189	29583	-0-	394 B	-20861	29583	3		N	-0-			-0-
01	28104	23744	-0-	-4360 B	-25221	23744	3		N	-0-			-0-
02	26880	29914	-0-	3034 B	-22187	29914	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7511 CANCELLED UNDERAGE -> -14676													
03	22657	27362	-0-	4705 B	-2806	27362	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

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

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

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 #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 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 (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 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	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 #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 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	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 (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818 #	14618	-0-	-200	-0-	14604	3	14	9 N	13					198
11	13293 R	13293	-0-	-0-	-0-	13279	3	14	9 N	13					211
12	15996 #	13555	-0-	-2441	-0-	13527	3	28	9 N	25					236
01	15996 #	11429	-0-	-4567	-0-	11397	3	32	9 N	29					265
02	14448 #	12287	-0-	-2161	-0-	12263	3	24	9 N	22					287
03	14632 #	14159	-0-	-473	-0-	14125	3	34	9 N	31	194	1			124

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

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	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5073	3	20	9 Y	18	22	1			32
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4803	3	25	9 Y	23	22	1			33
12	5549 X	3171	-0-	-2378	-0-	3157	3	14	9 Y	13					46
01	5549 X	3445	-0-	-2104	-0-	3433	3	12	9 Y	11					57
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4100	3	14	9 Y	13					70
*03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4099	3	13	9 Y	12	27	1			55

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9561	2	22	9 N	20					42
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9923	2	36	9 N	33	1	8			74
12	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9406	2	40	9 N	36					110
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8114	2	30	9 N	27	3	8			134
02	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8478	2	28	9 N	25	1	8			158
*03	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9529	2	11	9 N	10					168

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3		Y	-0-					209
11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3		Y	-0-					209
12	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3		Y	-0-					209
01	9827 X	6517	-0-	-3310	-0-	6517	3		Y	-0-					209
02	9212 X	8962	-0-	-250	-0-	8962	3		Y	-0-					209
03	10199 X	9186	-0-	-1013	-0-	9186	3		Y	-0-	89	1			120

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44711	X	44711	-0-	-0-	-0-	44617	3	94	9	Y	85					367
11	39735	X	39735	-0-	-0-	-0-	39681	3	54	9	Y	49					416
12	36487	X	33426	-0-	-3061	-0-	33302	3	124	9	Y	113	337	1			192
01	44702	X	27790	-0-	-16912	-0-	27710	3	80	9	Y	73					265
02	40180	X	27576	-0-	-12604	-0-	27528	3	48	9	Y	44					309
03	44485	X	14911	-0-	-29574	-0-	14910	3	1	9	Y	1	168	1			142

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 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-

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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9992	3	15	9	Y	14					265
11	8730	X	8526	-0-	-204	-0-	8516	3	10	9	Y	9					274
12	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	8614	3	2	9	Y	2	189	1			87
01	10013	X	2459	-0-	-7554	-0-	2455	3	4	9	Y	4					91
02	8008	X	3826	-0-	-4182	-0-	3826	3			Y	-0-					91
03	8866	X	6629	-0-	-2237	-0-	6629	3			Y	-0-	45	1			46

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

10	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	43742	3	107	9	N	97					203
11	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	38746	3	58	9	N	53					256
12	39618	X	38538	-0-	-1080	-0-	38451	3	87	9	N	79	185	1			150
01	39618	X	28891	-0-	-10727	-0-	28775	3	116	9	N	105	1	8			254
02	39592	X	39428	-0-	-164	-0-	39352	3	76	9	N	69					323
03	43834	X	37529	-0-	-6305	-0-	37446	3	83	9	N	75	367	1			31

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			Y	-0-					52
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					52
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1716	3	3	9	Y	3					55
01	1674	N	1020	-0-	-654	-0-	1020	3			Y	-0-					55
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	1442	3			Y	-0-					55
03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1257	3			Y	-0-					55

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	9486	X	7432	-0-	-2054	-0-	7397	3	35	9	Y	32	43	1			59
11	9180	X	8395	-0-	-785	-0-	8352	3	43	9	Y	39	41	1			57
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8473	3	26	9	Y	24					81
01	8401	X	7883	-0-	-518	-0-	7864	3	19	9	Y	17					98
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8542	3	29	9	Y	26					124
*03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7753	3	26	9	Y	24	48	1			100

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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4769	3	17	9	Y	15	20	1			28
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4138	3	18	9	Y	16	20	1			24
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4289	3	9	9	Y	8					32
01	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	3516	3	6	9	Y	5					37
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3890	3	11	9	Y	10					47
*03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	3	13	9	Y	12	20	1			39

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	53010	X	43725	-0-	-9285	-0-	43725	2			N	-0-					112
11	47070	X	43194	-0-	-3876	-0-	42977	2	217	9	N	197	197	0			112
12	44826	X	44654	-0-	-172	-0-	44237	2	417	9	N	379	379	0			112
01	44609	X	44237	-0-	-372	-0-	44237	2			N	-0-					112
02	40320	X	38406	-0-	-1914	-0-	38406	2			N	-0-					112
03	44640	X	40800	-0-	-3840	-0-	40378	2	422	9	N	384	384	1			112

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	6428	-0-	-1229	-0-	6414	3	14	9	N	13					222
11	7410	X	6448	-0-	-962	-0-	6434	3	14	9	N	13					235
12	7657	X	5610	-0-	-2047	-0-	5610	3			N	-0-					235
01	6417	X	4958	-0-	-1459	-0-	4952	3	6	9	N	5					240
02	6020	X	4617	-0-	-1403	-0-	4588	3	29	9	N	26					261
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					261

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	18786	X	18339	-0-	-447	-0-	18328	3	11	9	Y	10					77
11	18180	X	17671	-0-	-509	-0-	17667	3	4	9	Y	4					81
12	18755	X	17755	-0-	-1000	-0-	17746	3	9	9	Y	8					89
01	18631	X	14414	-0-	-4217	-0-	14385	3	29	9	Y	26					115
02	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18218	3	90	9	Y	82					197
03	18352	X	16441	-0-	-1911	-0-	16441	3			Y	-0-	107	1			89

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10700	-0-	-243	-0-	10683	3	17	9	N	15					49
11	10590	X	10035	-0-	-555	-0-	10020	3	15	9	N	14					63
12	10943	X	10152	-0-	-791	-0-	10134	3	18	9	N	16					79
01	10943	X	9263	-0-	-1680	-0-	9231	3	32	9	N	29					108
02	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9838	3	7	9	N	6					114
03	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	9635	3	11	9	N	10	2	8			122

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

10	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	27875	3	85	9	N	77					351
11	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	22937	3	50	9	N	45	183	1			213
12	23033	X	21354	-0-	-1679	-0-	21275	3	79	9	N	72					285
01	23033	X	17561	-0-	-5472	-0-	17471	3	90	9	N	82	190	1			177
02	24780	X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	80					257
03	27435	X	19929	-0-	-7506	-0-	19911	3	18	9	N	16	184	1			89

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

10	34007	X	27019	-0-	-6988	-0-	26902	2	117	9	N	106	376	1			176
11	28320	X	25632	-0-	-2688	-0-	25541	2	91	9	N	83					259
12	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	29521	2	147	9	N	134					393
01	29264	X	27479	-0-	-1785	-0-	27356	2	123	9	N	112					505
02	25256	X	25170	-0-	-86	-0-	25107	2	63	9	N	57	371	1			191
03	29667	X	26601	-0-	-3066	-0-	26467	2	134	9	N	122					313

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	10199	#	9284	-0-	-915	-0-	9237	3	47	9	N	43					79
11	9870	#	8191	-0-	-1679	-0-	8163	3	28	9	N	25					104
12	10199	#	8302	-0-	-1897	-0-	8251	3	51	9	N	46					150
01	9269	#	6479	-0-	-2790	-0-	6468	3	11	9	N	10					160
02	8064		4484	-0-	-3580	-0-	4460	3	24	9	N	22	175	1			7
03	8928		8572	-0-	-356	-0-	8526	3	46	9	N	42					49

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

10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	13	10	1			4
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5	1			6
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	9	1			6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-					22
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					22
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					22
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					22
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			Y	-0-					22
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

10	961	N	363	-0-	-598	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					63
11	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					63
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					63
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	2			N	-0-					63
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					63
*03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					63

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

10	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	343	-0-	-1637	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	287	-0-	-1790	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*01	2077	X	364	-0-	-1713	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02	1876	X	880	-0-	-996	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

10	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	6165	2			N	-0-					48
11	6390	X	5821	-0-	-569	-0-	5821	2			N	-0-					48
12	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	6056	2			N	-0-					48
01	6386	X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	2			N	-0-					48
02	5740	X	5270	-0-	-470	-0-	5270	2			N	-0-					48
*03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					48

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-					43
11	5010 X	4918	-0-	-92	-0-	4918	2			N	-0-					43
12	5115 X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			N	-0-					43
01	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	4998	2			N	-0-					43
02	4592 X	4364	-0-	-228	-0-	4364	2			N	-0-					43
03	5084 X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					43

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

10	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					48
11	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					48
12	12028 X	10095	-0-	-1933	-0-	10095	2			N	-0-					48
01	12028 X	10485	-0-	-1543	-0-	10485	2			N	-0-					48
02	12348 X	11855	-0-	-493	-0-	11855	2			N	-0-					48
03	13671 X	10860	-0-	-2811	-0-	10860	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	2015 X	1952	-0-	-63	-0-	1952	3			N	-0-					126
11	1950 X	1916	-0-	-34	-0-	1916	3			N	-0-					126
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					126
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					126
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2117	3	1	9	N	1	1	8			126
03	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	2028	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	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
*03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					20
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					20
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20
01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20
02	392 X	14	-0-	-378	-0-	14	2			N	-0-					20
03	434 X	12	-0-	-422	-0-	12	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	3658 X	3549	-0-	-109	-0-	3549	3			Y	-0-					36
11	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	3			Y	-0-					36
12	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3465	3	2	9	Y	2					38
01	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			Y	-0-					38
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					38
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					38

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6328	-0-	-120	-0-	6328	3			Y	-0-					60
11	6210	X	6005	-0-	-205	-0-	6005	3			Y	-0-					60
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6532	3	4	9	Y	4					64
01	6386	X	5924	-0-	-462	-0-	5921	3	3	9	Y	3					67
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6241	3	21	9	Y	19					86
03	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	6260	3			Y	-0-					86

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	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29709	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	23060	-0-	-4330	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	24503	-0-	-5040	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
01	29698	X	15097	-0-	-14601	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	20274	-0-	-6550	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	25595	-0-	-4103	-0-	25595	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

10	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4537	-0-	-615	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	31546	2			N	-0-					71
11	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					71
12	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	30151	2			N	-0-					71
01	5480	X	668	-0-	-4812	-0-	668	2			N	-0-					71
*02	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					71
*03	35934	X	35934	-0-	-0-	-0-	35924	2	10	9	N	9					54

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					82
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					82
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					82
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					82
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

10	18600	X	15999	-0-	-2601	-0-	15999	2			N	-0-					213
11	18000	X	17127	-0-	-873	-0-	17127	2			N	-0-					213
12	18600	X	15859	-0-	-2741	-0-	15859	2			N	-0-	135	0			78
01	18600	X	229	-0-	-18371	-0-	229	2			N	-0-					78
*02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					78
*03	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24772	2	4	9	N	4					53

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

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

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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-

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	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	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-

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	30659 X	25035	-0-	-5624	-0-	25035	2	N	-0-			-0-
11	31290 X	31145	-0-	-145	-0-	31145	2	N	-0-			-0-
12	32333 X	23289	-0-	-9044	-0-	23289	2	N	-0-			-0-
*01	32333 X	25099	-0-	-7234	-0-	25099	2	N	-0-			-0-
02	29064 X	23337	-0-	-5727	-0-	23337	2	N	-0-			-0-
*03	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	34674	2	N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-			152
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			152
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			152
01	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3	N	-0-			152
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	3	N	-0-			152
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

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-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

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-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
11	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
01	1488 #	1117	-0-	-371	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02	1372 #	1051	-0-	-321	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03	1519 #	1042	-0-	-477	-0-	1042	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

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-

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	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	372 #	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
12	775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3		N	-0-			-0-
02	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	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	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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		Y	-0-			48
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			48
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			48
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3		Y	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	T. A.	201	-0-	201	201	201	3		Y	-0-			48

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	955	-0-	-1525	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	834	-0-	-1356	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	776	-0-	-774	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	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

10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					125
11	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					125
12	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			N	-0-					125
01	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	2746	2			N	-0-					125
02	2548	N	2425	-0-	-123	-0-	2425	2			N	-0-					125
03	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	2711	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

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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

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-

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	2	24	9	N	22					132
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1100	2	31	9	N	28					160
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	865	2	22	9	N	20					180
01	837	N	445	-0-	-392	-0-	442	2	3	9	N	3	1	8			182
02	1064	N	810	-0-	-254	-0-	810	2			N	-0-					182
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	954	2	31	9	N	28	165	1			45

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-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	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

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-

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

10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1344	2	101	9	Y	92	82	1			21
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1418	2	114	9	Y	104	105	1			20
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1269	2	101	9	Y	92	94	1			18
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	904	2	87	9	Y	79	76	1			21
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	883	2	24	9	Y	22	35	1			8
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	866	2	39	9	Y	35	35	1			8

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	812	2	62	9	N	56					177
11	930 X	593	-0-	-337	-0-	542	2	51	9	N	46					223
12	961 X	770	-0-	-191	-0-	730	2	40	9	N	36	187	1			72
01	961 X	614	-0-	-347	-0-	548	2	66	9	N	60					132
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	900	2	62	9	N	56					188
*03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21					209

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

10	6324 X	3619	-0-	-2705	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5879	-0-	-241	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	1531	-0-	-3956	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	3080	-0-	-2408	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	3495	-0-	-2581	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-6097	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	2	-0-	-5128	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	2395	-0-	-4921	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	1162	-0-	-6154	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
*03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

10	6975 X	3842	-0-	-3133	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	5843	-0-	-907	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
01	6975 X	2363	-0-	-4612	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
02	6300 X	6154	-0-	-146	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	791	-0-	-6184	-0-	791	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 274132 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1602 - 1618

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

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

10	961 X	527	-0-	-434	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	930 X	299	-0-	-631	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	837 X	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-			-0-
01	837 X	279	-0-	-558	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	540 N	121	-0-	-419	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-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	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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 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	2139	N	1667	-0-	-472	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	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	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
*03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3562	2	51	9	N	46					203
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3237	2	30	9	N	27	180	1			50
12	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2529	2	22	9	N	20					70
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70
02	2744	X	2695	-0-	-49	-0-	2671	2	24	9	N	22					92
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3309	2	44	9	N	40					132

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	886	-0-	-1904	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

10	4030	X	1940	-0-	-2090	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	1646	-0-	-2644	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1983	-0-	-2450	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1274	-0-	-3159	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	938	-0-	-938	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1047	-0-	-937	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-	4715	2	79	9	Y	72	68	1			15
11	5220 X	4365	-0-	-855	-0-	4290	2	75	9	Y	68	69	1			14
12	5394 X	5296	-0-	-98	-0-	5212	2	84	9	Y	76	76	1			14
01	5394 X	4832	-0-	-562	-0-	4752	2	80	9	Y	73	70	1			17
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4381	2	65	9	Y	59	67	1			9
*03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5409	2	86	9	Y	78	70	1			17

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	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

10	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	2875	-0-	-875	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	2698	-0-	-1177	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	2920	-0-	-608	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					43
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4					47
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	413	2	3	9	Y	3					50
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	404	2	3	9	Y	3					53
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					60
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	388	2	6	9	Y	5					65

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	#	5033	-0-	-826	-0-	4323	2	710	9	Y	645	645	1			145
11	5670	#	3812	-0-	-1858	-0-	170	1	2915	2	Y	661	649	1			157
							727	9									
12	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	333	384	1			106
01	5487	#	655	-0-	-4832	-0-	561	2	94	9	Y	85					191
02	4732	#	775	-0-	-3957	-0-	578	2	197	9	Y	179	223	1			147
03	5022	#	3593	-0-	-1429	-0-	23	1	3214	2	Y	324	374	1			97
							356	9									

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	20	-0-	-1406	-0-	20	2			N	-0-					20
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					20
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					20
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
02	1372	X	199	-0-	-1173	-0-	197	2	2	9	N	2					22
03	1519	X	150	-0-	-1369	-0-	150	2			N	-0-					22

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
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	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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					158
11	360	X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					158
12	372	X	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					158
01	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					158
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					158
*03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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	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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	236	-0-	-1221	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	545	-0-	-775	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	698	-0-	-666	-0-	695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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	1550	X	206	-0-	-1344	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	602	-0-	-688	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	658	-0-	-675	-0-	656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

10	279	X	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	240	X	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					89
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	N	1					90
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					90
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					90
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

10	3813	X	845	-0-	-2968	-0-	845	2			N	-0-					35
11	3570	X	2128	-0-	-1442	-0-	2128	2			N	-0-					35
12	3689	X	2777	-0-	-912	-0-	2777	2			N	-0-					35
01	2201	X	2051	-0-	-150	-0-	2051	2			N	-0-					35
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					35
03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					84
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

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-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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	17205 X	13595	-0-	-3610	-0-	13595	3		N	-0-			-0-
11	16650 X	13382	-0-	-3268	-0-	13382	3		N	-0-			-0-
12	15314 X	12561	-0-	-2753	-0-	12561	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12895	-0-	12895	12895	12895	3		N	-0-			-0-
02	21719 X	8824	-0-	-12895	-0-	8824	3		N	-0-			-0-
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-				N	NO RPT			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

10	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22709	3		N	-0-			6037
11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3		N	-0-			6037
12	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	16855	3		N	-0-			6037
01	DLQ G-10	19221	-0-	19221	19221	19221	3		N	-0-			6037
02	33578 X	14357	-0-	-19221	-0-	14357	3		N	-0-			6037
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT			6037

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

10	18972 X	17430	-0-	-1542	-0-	17430	3		N	-0-			170
11	18360 X	15847	-0-	-2513	-0-	15847	3		N	-0-			170
12	18848 X	14424	-0-	-4424	-0-	14424	3		N	-0-			170
01	DLQ G-10	12697	-0-	12697	12697	12697	3		N	-0-			170
02	26187 X	13490	-0-	-12697	-0-	13490	3		N	-0-			170
03	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-				N	NO RPT			170

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

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-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3		N	-0-			8070
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3		N	-0-			8070
12	868 X	430	-0-	-438	-0-	430	3		N	-0-			8070
01	868 X	153	-0-	-715	-0-	153	3		N	-0-			8070
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			8070
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

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-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	1			N	-0-					-0-
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	336 N	64	-0-	-272	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

10	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3593	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
12	4366	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
01	2883 #	1015	-0-	-1868	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	2912	2736	-0-	-176	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
03	3224	2067	-0-	-1157	-0-	1846	2	221	9	Y	201	187	0			14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

10	5766 X	4369	-0-	-1397	-0-	308	1	4029	2	Y	29	24	0		46
						32	9								
11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	308	1	4311	2	Y	30	24	0		52
						33	9								
12	6882 X	3979	-0-	-2903	-0-	308	1	3628	2	Y	39	47	0		44
						43	9								
01	6882 X	2924	-0-	-3958	-0-	308	1	2586	2	Y	27	24	0		47
						30	9								
02	6216 X	2533	-0-	-3683	-0-	308	1	2208	2	Y	15	24	0		38
						17	9								
*03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	308	1	5589	2	Y	-0-				38

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

10	9827 X	9787	-0-	-40	-0-	308	1	9263	2	Y	196	161	0		205
						216	9								
11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	308	1	8959	2	Y	206	162	0		249
						227	9								
12	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	308	1	9132	2	Y	260	321	0		188
						286	9								
01	9796 X	5041	-0-	-4755	-0-	308	1	4535	2	Y	180	161	0		207
						198	9								
02	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	308	1	8666	2	Y	103	164	0		146
						113	9								
03	9796 X	5287	-0-	-4509	-0-	308	1	4590	2	Y	354	369	0		131
						389	9								

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

10	3317 X	2980	-0-	-337	-0-	2840	2	140	9	Y	127	189	1		326
11	3180 X	2104	-0-	-1076	-0-	1928	2	176	9	Y	160	188	1		298
12	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	1412	2	149	9	Y	135	187	1		246
01	3286 X	774	-0-	-2512	-0-	581	2	193	9	Y	175	182	1		239
02	2772 X	1030	-0-	-1742	-0-	859	2	171	9	Y	155				394
03	2976 X	1078	-0-	-1898	-0-	1078	2			Y	-0-				394

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-				135
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-				135
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-				135
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3830	3	32	9	N	29				164
02	3472 X	3071	-0-	-401	-0-	3034	3	37	9	N	34				198
03	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3720	3	79	9	N	72	193	1		77

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4451				N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4451				N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4451				N	-0-					227
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4451				N	-0-					227
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4451				N	-0-					227
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	4451				N	NO RPT					227

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45912 06/24/2013

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 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	372 N	60	-0-	-312 B	-0-	60 2		N	-0-			154
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			154
12	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40 2		N	-0-			154
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			154
02	196 N	56	-0-	-140 B	-0-	56 2		N	-0-			154
*03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

*10 P&A COND	859	-0-	859 B	6230	392 1	461 2	N	2				119
					4 4	2 9						
*11 P&A COND	1488	-0-	1488 B	7718	614 1	723 2	N	114	173 1	6 8		54
					26 4	125 9						
*12 P&A COND	1351	-0-	1351 B	9069	347 1	409 2	N	61	8 8			107
					528 4	67 9						
*01 P&A COND	1248	-0-	1248 B	10317	61 1	72 2	N	55	5 8			157
					1054 4	61 9						
*02 P&A COND	1209	-0-	1209 B	11526	122 1	144 2	N	36	3 8			190
					903 4	40 9						
*03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	11526			N	NO RPT				190

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46008 05/01/2014

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

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

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
*03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*02	532 #	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	71	-0-	-518	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

10	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	280 #	17	-0-	-263	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

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-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

10	5146 #	4174	-0-	-972	-0-	4042	2	132	9	Y	120	110	1			91
11	4980 #	4199	-0-	-781	-0-	4170	2	29	9	Y	26	94	1			23
12	4681 #	3505	-0-	-1176	-0-	3499	2	6	9	Y	5	25	1			3
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
*02	3220 #	3161	-0-	-59	-0-	3158	2	3	9	Y	3					6
03	3565 #	3525	-0-	-40	-0-	3517	2	8	9	Y	7					13

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	704	R	704	-0-	-0-	-0-	647	2	57	9	Y	52	56	1			40
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	899	2	10	9	Y	9	41	1			8
12	994	R	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	651	#	113	-0-	-538	-0-	113	2			Y	-0-					7
02	15666	R	15666	-0-	-0-	-0-	15662	2	4	9	Y	4					11
*03	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4					15

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 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-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

10	1395	#	690	-0-	-705	-0-	414	2	276	9	Y	251	250	1			1
11	1350	#	877	-0-	-473	-0-	596	2	281	9	Y	255	243	1			13
12	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1234	2	219	9	Y	199	171	1			41
01	1395	#	413	-0-	-982	-0-	140	2	273	9	Y	248	262	1			27
02	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1138	2	246	9	Y	224	244	1			7
03	1395	#	1248	-0-	-147	-0-	1018	2	230	9	Y	209	172	1			44

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

10	2480	#	813	-0-	-1667	-0-	745	2	68	9	Y	62	100	1			71
11	2070	#	1014	-0-	-1056	-0-	891	2	123	9	Y	112	97	1			86
12	2015	#	1982	-0-	-33	-0-	1894	2	88	9	Y	80	69	1			97
01	2015	#	313	-0-	-1702	-0-	204	2	109	9	Y	99	105	1			91
02	1764	#	1412	-0-	-352	-0-	1313	2	99	9	Y	90	98	1			83
03	1984	#	1817	-0-	-167	-0-	1725	2	92	9	Y	84	69	1			98

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	22	1	3133	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	1401	-0-	-1899	-0-	7	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	71	1	616	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	4332	86	1	3559	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	1967	2	35	9	N	32					71
11	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	2538	2	31	9	N	28					99
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	N	26					125
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2608	2	33	9	N	30					155
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2647	2	23	9	N	21					176
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	N	28					204

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	138	2	15	9	Y	14	15	1			15
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	Y	16	15	1			16
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	Y	15	15	1			16
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	197	2	31	9	Y	28	30	1			14
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					17
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	131	2	31	9	Y	28	31	1			14

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1469	2	56	9	Y	51	51	1			90
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2845	2	78	9	Y	71	102	1			59
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2544	2	75	9	Y	68	51	1			76
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1967	2	67	9	Y	61	49	1			88
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1912	2	67	9	Y	61					149
*03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2628	2	78	9	Y	71	149	1			71

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	599	-0-	-1447	-0-	557	2	42	9	Y	38	35	1			164
11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	703	2	41	9	Y	37	35	1			166
12	2046	X	775	-0-	-1271	-0-	741	2	34	9	Y	31	35	1			162
01	1333	X	496	-0-	-837	-0-	446	2	50	9	Y	45	35	1			172
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	Y	9	17	1			164
*03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17	34	1			147

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					413
11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					413
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					413
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					413
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1196	2			N	-0-					413
03	1519	N	887	-0-	-632	-0-	887	2			N	-0-					413

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					123
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					123
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					123
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					123
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	9	N	38					161

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9					175
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	2	15	9	Y	14	52	1			137
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	Y	28					165
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	709	2	32	9	Y	29	50	1			144
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	942	2	48	9	Y	44					188
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	49	1			162

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

10	589	N	220	-0-	-369	-0-	196	2	24	9	Y	22					94
11	660	N	245	-0-	-415	-0-	211	2	34	9	Y	31	121	1			4
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	491	2	73	9	Y	66					70
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	564	2	73	9	Y	66	117	1			19
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	763	2	113	9	Y	103					122
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58	9	Y	53	115	1			60

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 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-

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	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-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

10	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	1398	-0-	-58	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	4	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	4	1	2310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	4	1	2133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	3	1	1978	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	4	1	2435	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-83	-0-	1	1	722	2	N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	1	1	688	2	N	2		2	8		-0-
							2	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	1	1	689	2	N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	1	1	639	2	N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	1	1	563	2	N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	1	1	700	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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1504	-0-	-316	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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-

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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	744	X	554	-0-	-190	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*01	744	X	341	-0-	-403	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	672	X	94	-0-	-578	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	558	X	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4920	-0-	-1404	-0-	4787	3	133	9	N	121	176	1			168
11	6120	X	5302	-0-	-818	-0-	5216	3	86	9	N	78	174	1			72
12	6324	X	6164	-0-	-160	-0-	6018	3	146	9	N	133					205
01	6324	X	5760	-0-	-564	-0-	5698	3	62	9	N	56	165	1			96
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4976	3	85	9	N	77					173
03	6169	X	4981	-0-	-1188	-0-	4878	3	103	9	N	94	164	1			103

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

10	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			Y	-0-					152
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					152
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					152
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					152
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					152
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					152

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

10	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	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	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					278
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					278
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					278
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					278
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8214					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	583	-0-	-719	-0-	583	2			N	-0-					44
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					44
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					44
01	589 N	76	-0-	-513	-0-	76	2			N	-0-					44
02	448 N	25	-0-	-423	-0-	25	2			N	-0-					44
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					45
11	14190 X	13943	-0-	-247	-0-	13943	2			N	-0-					45
12	14663 X	14555	-0-	-108	-0-	14554	2	1	9	N	1	1	8			45
01	14663 X	12155	-0-	-2508	-0-	12155	2			N	-0-					45
02	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	14223	2	1	9	N	1	1	8			45
03	15128 X	14903	-0-	-225	-0-	14901	2	2	9	N	2	2	8			45

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					107
11	930 N	715	-0-	-215	-0-	703	3	12	9	N	11					118
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					118
01	1240 N	691	-0-	-549	-0-	658	3	33	9	N	30					148
02	672 N	474	-0-	-198	-0-	427	3	47	9	N	43					191
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541	3	9	9	N	8	6	8			193

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42625 X	22986	-0-	-19639	-0-	22985	3	1	9	N	1	1	8			94
11	33630 X	25543	-0-	-8087	-0-	25522	3	21	9	N	19	8	8			105
12	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-	39453	3	8	9	N	7					112
01	40200 X	40200	-0-	-0-	-0-	40051	3	149	9	N	135	217	1			30
02	DLQ G-10	55304	-0-	55304	55304	55238	3	66	9	N	60					90
*03	96384 X	41080	-0-	-55304	-0-	40990	3	90	9	N	82					172

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

10	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	36096	2			Y	-0-					-0-
11	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	2			Y	-0-					-0-
12	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35487	2			Y	-0-					-0-
01	37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	37414	2			Y	-0-					-0-
02	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	34497	2			Y	-0-					-0-
03	36487 X	35298	-0-	-1189	-0-	35298	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3087	-0-	87	87	3087	2			N	-0-					-0-
12	3068 N	2981	-0-	-87	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	2728 N	1525	-0-	-1203	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	966	-0-	-1666	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	147	-0-	-2767	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

10	10881 X	9475	-0-	-1406	-0-	9475	2			N	-0-					276
11	11400 X	9322	-0-	-2078	-0-	9322	2			N	-0-					276
12	11780 X	9499	-0-	-2281	-0-	9499	2			N	-0-					276
01	11780 X	9453	-0-	-2327	-0-	9453	2			N	-0-					276
02	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					276
03	9641 X	9243	-0-	-398	-0-	9243	2			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			187
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3142 2		N	-0-			187
12	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	3117 2		N	-0-			187
01	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	2908 2		N	-0-			187
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			187
03	3379 X	2931	-0-	-448	-0-	2931 2		N	-0-			187

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

10	1519 N	891	-0-	-628	-0-	891 3		N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1289	-0-	-447	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1264 3		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

10	3100 X	1358	-0-	-1742	-0-	1355 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2073	-0-	-1027	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	302	-0-	-2798	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
*03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 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

10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13113 2		N	-0-			-0-
11	10740 X	8630	-0-	-2110	-0-	8630 2		N	-0-			-0-
12	11098 X	8156	-0-	-2942	-0-	8156 2		N	-0-			-0-
01	11098 X	629	-0-	-10469	-0-	629 2		N	-0-			-0-
*02	11844 X	11590	-0-	-254	-0-	11590 2		N	-0-			-0-
*03	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	16423 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

10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
*03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	5890	X	2986	-0-	-2904	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	2564	-0-	-3466	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	2548	-0-	-3683	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4629	-0-	-1602	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9013	-0-	5913	5913	9013	2			N	-0-					-0-
01	7127	X	1214	-0-	-5913	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	866	-0-	-1850	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	84	-0-	-2923	-0-	84	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

10	17701	X	2784	-0-	-14917	-0-	2784	2			Y	-0-					187
11	16260	X	1193	-0-	-15067	-0-	1193	2			Y	-0-					187
12	16802	X	1796	-0-	-15006	-0-	1796	2			Y	-0-	181	1			6
01	16802	X	89	-0-	-16713	-0-	89	2			Y	-0-					6
02	1372	X	83	-0-	-1289	-0-	83	2			Y	-0-					6
03	1519	X	267	-0-	-1252	-0-	267	2			Y	-0-					6

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3050	-0-	50	50	3050	2			N	-0-					-0-
12	2798	N	2748	-0-	-50	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	10943	X	10787	-0-	-156	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8639	-0-	-1951	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	70	-0-	-10718	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	7390	-0-	-2102	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	3006	-0-	-7503	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	299	-0-	-513	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

10	8680	X	7019	-0-	-1661	-0-	6949	3	70	9	Y	64					169
11	8400	X	8346	-0-	-54	-0-	8245	3	101	9	Y	92	118	1			143
12	8680	X	7660	-0-	-1020	-0-	7591	3	69	9	Y	63	119	1			87
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9156	3	77	9	Y	70					157
02	7784	X	7375	-0-	-409	-0-	7277	3	98	9	Y	89	107	1			139
03	8618	X	7061	-0-	-1557	-0-	6985	3	76	9	Y	69	97	1			111

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

10	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3774	3	26	9	Y	24					74
11	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	3158	3	3	9	Y	3					77
12	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4032	3	67	9	Y	61					138
01	4123	X	2835	-0-	-1288	-0-	2832	3	3	9	Y	3					141
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3785	3	61	9	Y	55	166	1			30
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3629	3	43	9	Y	39					69

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

10	5084	X	3661	-0-	-1423	-0-	3608	3	53	9	Y	48					98
11	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4125	3	52	9	Y	47	69	1			76
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5528	3	53	9	Y	48	63	1			61
01	4991	X	3987	-0-	-1004	-0-	3932	3	55	9	Y	50					111
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5195	3	92	9	Y	84	76	1			119
*03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5725	3	86	9	Y	78	83	1			114

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	200	2914	1	1	199	2	N	-0-					104
11	DLQ G-10	86	-0-	86	3000	86	2			N	-0-					104
12	DLQ G-10	69	-0-	69	3069	60	1	9	2	N	-0-					104
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3069					N	-0-					104
02	DLQ G-10	194	-0-	194	3263	16	1	178	2	N	-0-					104
03	DLQ G-10	33	-0-	33	3296	1	1	32	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

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			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 #	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					40
11	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					40
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					40
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					40
02	392 #	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					40
03	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	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	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	26558	3			N	-0-					-0-
11	25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-					-0-
12	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53336 X	53336	-0-	-0-	-0-	53336	3			N	-0-					-0-
11	50744 X	50744	-0-	-0-	-0-	50744	3			N	-0-					-0-
12	52959 X	52959	-0-	-0-	-0-	52959	3			N	-0-					-0-
01	44915 X	44915	-0-	-0-	-0-	44915	3			N	-0-					-0-
02	41811 X	41811	-0-	-0-	-0-	41811	3			N	-0-					-0-
*03	46120 X	46120	-0-	-0-	-0-	46120	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

10	28458 X	26157	-0-	-2301	-0-	26157	3			N	-0-					-0-
11	27540 X	24885	-0-	-2655	-0-	24885	3			N	-0-					-0-
12	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662	3			N	-0-					-0-
01	29397 X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	3			N	-0-					-0-
02	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	27365	3			N	-0-					-0-
*03	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

10	32426 X	28056	-0-	-4370	-0-	28056	3			N	-0-					-0-
11	31380 X	26693	-0-	-4687	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
12	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			N	-0-					-0-
01	59379 X	59379	-0-	-0-	-0-	59379	3			N	-0-					-0-
02	55275 X	55275	-0-	-0-	-0-	55275	3			N	-0-					-0-
*03	60973 X	60973	-0-	-0-	-0-	60973	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

10	54213 X	54213	-0-	-0-	-0-	54213	3			N	-0-					-0-
11	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	51578	3			N	-0-					-0-
12	50034 X	47884	-0-	-2150	-0-	47884	3			N	-0-					-0-
01	50034 X	40611	-0-	-9423	-0-	40611	3			N	-0-					-0-
02	37804 X	37804	-0-	-0-	-0-	37804	3			N	-0-					-0-
*03	41701 X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	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	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2					180
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6					186
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4					190
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	N	2	164	1			28
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					33
*03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	N	5					38

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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

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-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			47
11	1560 N	566	-0-	-994	-0-	566	2			N	-0-			47
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			47
01	899 N	409	-0-	-490	-0-	409	2			N	-0-			47
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-			47
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6541	2	15	9	N	14			109
11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5323	2	20	9	N	18			127
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5002	2	13	9	N	12			139
01	4867 X	4843	-0-	-24	-0-	4834	2	9	9	N	8			147
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5004	2	33	9	N	30			177
*03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5409	2	15	9	N	14			191

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	906	-0-	-396	-0-	906	2			Y	-0-					126
11	1260 #	876	-0-	-384	-0-	876	2			Y	-0-					126
12	1085 #	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-					126
01	1085 #	624	-0-	-461	-0-	624	2			Y	-0-					126
02	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					126
03	DLQ G-10	687	-0-	687	1341	687	2			Y	-0-					126

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	686	-0-	686	1339	686	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	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	113	101	1			29
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	39	39	1			29
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	46	38	1			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	15	1			31

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	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	172	150	1			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	77	1			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	147	1			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	70	1			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	82	1			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	69	1			144

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	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	416	355	1			103
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	165	153	1			115
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	60	88	1			87
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	36	58	1			65
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	285	244	1			106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	83	1			173

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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
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 "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

10	2325 X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-					166
11	2280 X	1451	-0-	-829	-0-	1451	2			N	-0-					166
12	2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-					166
01	2356 X	1761	-0-	-595	-0-	1761	2			N	-0-					166
02	1792 X	1063	-0-	-729	-0-	1063	2			N	-0-					166
03	1922 X	1236	-0-	-686	-0-	1230	2	6	9	N	5					171

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	879 X	879	-0-	-0-	-0-	791	2	88	9	N	80					165
11	1020 X	802	-0-	-218	-0-	790	2	12	9	N	11					176
12	1054 X	744	-0-	-310	-0-	735	2	9	9	N	8					184
01	1457 X	807	-0-	-650	-0-	795	2	12	9	N	11					195
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	N	3					198
03	868 X	857	-0-	-11	-0-	850	2	7	9	N	6					204

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-

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

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

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

10	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					92
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	N	7					99
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	49	3	58	9	N	53	130	1			22
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	21	3	31	9	N	28					50
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	25					75
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	3	46	9	N	42					117